



ПРОТОКОЛ

№ 178

София, 24.06.2024 година

Днес, 24.06.2024 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-763 от 19.06.2024 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Петър Друмев, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Георги Паунов, Емил Кръстев,
Мария Аргирова, Бисер Дихонов

2. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 19.06.2024 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Красимир Николов, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Георги Паунов,
Емил Кръстев, Бисер Дихонов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-764 от 19.06.2024 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група: Сава Цеков, Мария Ценкова,
Даниела Митрова, Георги Паунов,
Емил Кръстев, Бисер Дихонов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-767 от 19.06.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-768 от 19.06.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Плант“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Владимир Петров, Ана Иванова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-769 от 19.06.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Боян Паунов, Владимир Петров, Петя Георгиева,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-86/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Във връзка със Заповед № З-Е-86/02.04.2024 г., изменена със Заповед № З-Е-120/23.04.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-273-37/05.04.2024 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 08.04.2024 г. – 14.06.2024 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-41/24.04.2024 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 34 - Обект идентификационен № 2041001447430; Наименование „КРУ изв. Трафовход 1 секция 3 п/ст Чайка Вн“;
2. По позиция 138 - Обект идентификационен № 2041001468660; Наименование „КРУ изв. Калитин секция 1 п/Ст Чайка Вн“;
3. По позиция 247 - Обект идентификационен № 2031000079770; Наименование „Сграда ВС Росица ул. Ал.Верешчагин 6 гр. Севлиево Гб“;
4. По позиция 250 - Обект идентификационен № 2031000080480; Наименование „Сграда ВС Шанхай бул. Хемус гр. Габрово“;
5. По позиция 267 - Обект идентификационен № 2071000084371; Наименование „ЕП 10 кв изв. Бакойци подм.гръбн Синкевица-БалканГб“;
6. По позиция 278- Обект идентификационен № 2071000800710; Наименование „ЕП 20 кв СРС между П/ст Нови Пазар и ГРУ 20KV Шн“;
7. По позиция 294 - Обект идентификационен № 2071000464792; Наименование „ЕП 20кв Поп Груево ТП 1 до РОС 3 рехаб-я 2200м Дч“;
8. По позиция 312 - Обект идентификационен № 2071000834790; Наименование „ЕП 20кв изв.Керека от ПС Дряново-рехаб. с УИП Гб“;
9. По позиция 330- Обект идентификационен № 2071000037635; Наименование „ЕП 20кV изв.Иваново - дистанционери и птицебрани Рс“;
10. По позиция 333 - Обект идентификационен № 2071000836970; Наименование „ЕП 20 кв гр. Суворово ВЕЛ Суворово рехаб. Вн“;

11. По позиция 377 - Обект идентификационен № 2071000038481;
Наименование „Кабел 10 кV ТП ТИЦ - ТП Христо Ботев-подмяна Рс“;
12. По позиция 385 - Обект идентификационен № 2071000802720;
Наименование „Кабел 20кв изв.Колхозен пазар ТП 16-ТП 368 подм.Вн“;
13. По позиция 390 - Обект идентификационен № 2071000810290;
Наименование „Кабел 20кв БКТП Инд.парк-БКТП ЕнпайдоБКТП Флава Шн“;
14. По позиция 410 - Обект идентификационен № 2071000047871;
Наименование „Кабел 20 кV изв.Зита ТП Зита-ТП Бор подм.участ1 Рс“;
15. По позиция 416 - Обект идентификационен № 2071000831970;
Наименование „Кабел 20 кв изв Елена от СБС- БКТП 2187 Вн“;
16. По позиция 431 - Обект идентификационен № 2071000845310;
Наименование „Кабел 20 кв От ТП Радиотех. до ТП 12 гр. В.Т-во“;
17. По позиция 435 - Обект идентификационен № 2071000845840;
Наименование „Кабел 20 кв изв. Дияна ТП 76-ТП Люпилня грТервел Дч“;
18. По позиция 442 - Обект идентификационен № 2071000834800;
Наименование „Кабел 20 кв извод АРЗ 1 от П/ст Омуртаг Тщ“;
19. По позиция 536 - Обект идентификационен № 2041001463660;
Наименование „ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВ МАСЛЕН 800/20“;
20. По позиция 538 - Обект идентификационен № 2041001464530;
Наименование „ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВ МАСЛЕН 250/10“;
21. По позиция 561 - Обект идентификационен № 2041001485560;
Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧ. 630/10/20“;
22. По позиция 622 - Обект идентификационен № 2041000342271;
Наименование „Оборудване НН ТП М. Дринов -дооборудване гр. Добрич“;
23. По позиция 707 - Обект идентификационен № 2041001464880;
Наименование „Оборудване НН ТП 2195 ул. Д-р Васил Пападопулу 31Вн“;
24. По позиция 715 - Обект идентификационен № 2041000617031;
Наименование „Оборудване СрН ТП ГРУ Соларпро Девня подм КРУ“;
25. По позиция 747 - Обект идентификационен № 2041001473640;
Наименование „Оборудване СрН БКТП 2199 кв. Младост Варна“;
26. По позиция 794 - Обект идентификационен № 2071000169937;
Наименование „ВМНН с. Неофит Рилски МТП 6 подм. СБС и УИП-3280м Вн“;
27. По позиция 822 - Обект идентификационен № 2041001485530;
Наименование „Оборудване СрН БКТП 1151 ж.к. Чайка 98 Варна“;
28. По позиция 920 - Обект идентификационен № 2041001491450;
Наименование „Оборудване СрН БКТП 2301 жк Възраждане II м.р. Вн“;
29. По позиция 1015 - Обект идентификационен № 2041001500070;
Наименование „Оборудване СрН БКТП Ритейл парк 2 кв.655 Шн“;
30. По позиция 1106 - Обект идентификационен № 2031000080420;
Наименование „Сграда ТП Страцин ул. Смърч 23 гр.Габрово“;
31. По позиция 1108 - Обект идентификационен № 2031000080440;
Наименование „Сграда ТП Хризантема 2 ул. Д-р Т.Венкова 20 гр.Габр“;
32. По позиция 1228 - Обект идентификационен № 2041001447310;
Наименование „Ел. табла ТЕМО МТП 964 СО Траката Вн“;
33. По позиция 1254 - Обект идентификационен № 2071000026894;
Наименование „ВМНН Голям извор рек-я ТП 1 клБ 52бр стълб 2232мРз“;
34. По позиция 1306 - Обект идентификационен № 2071000169413;
Наименование „ВМНН с. Изгрев ТП 2 подм. СБС и УИП - 4397м Вн“;
35. По позиция 1340 - Обект идентификационен № 2071000804420;
Наименование „ВМНН Варна-от МТП 964 5 клона СО Траката Вн“;
36. По позиция 1403 - Обект идентификационен № 2071000814990;
Наименование „ВМНН от ТП 1501 и ТП 1935 СО Ален Мак Вн“;

37. По позиция 1522 - Обект идентификационен № 2071000161601; Наименование „ВМНН с. Баячево ТП 1 кл.1 подм. СБС и УИП-2522м. Тщ“;
38. По позиция 2030 - Обект идентификационен № 2071000802300; Наименование „КМНН от ТП Тракийски-ШК-4-ТЕПО ул. Морава 11 Дч“;
39. По позиция 2112 - Обект идентификационен № 2071000813670; Наименование „КМНН от ТП 1663 до ШК-4 ул. Лерин 3 Вн“;
40. По позиция 2513 - Обект идентификационен № 2071000836660; Наименование „КМНН от ТП 1525 до 2 бр. ШК-4 жк. Вл. Варненчик Вн“;
41. По позиция 2648 - Обект идентификационен № 2071000845030; Наименование „КМНН същ.ШК-7 до ШК-4 и ТЕПО КТП 7 Луна гр. Бяла Вн“;
42. По позиция 3066 - Обект идентификационен № 2041001444420; Наименование „Ел. табла ТЕПО БКТП 2191 кв. 4 Вл. Варненчик Вн“;
43. По позиция 3131 - Обект идентификационен № 2041001445670; Наименование „Ел. табла ТЕМО ЕШ-8 и ВК ПС Свищов“;
44. По позиция 3182 - Обект идентификационен № 2041001446500; Наименование „Ел. табла ТЕМО с. Брестак МТП 5 Брестак Варна“;
45. По позиция 3409 - Обект идентификационен № 2041001450380; Наименование „Електромери 1ф статичен МИР Добрич 1 Дч“;
46. По позиция 7495 - Обект идентификационен № 2041001444790; Наименование „Оборудване СрН ГРУ килия 26 на подст-я Н.Пазар Шн“;
47. По позиция 11074 - Обект идентификационен № 2071000834840; Наименование „Кабел 20 кв извод Сотира БКТП 1126- БКТП 1064 Вн“;
48. По позиция 12051 - Обект идентификационен № 2041001500160; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2305 кк Чайка УПИ XVII-1018 Вн“;
49. По позиция 12129 - Обект идентификационен № 2041001501070; Наименование „Оборудване СрН П/ст Варна Изток ул. Тролейна 48 Вн“;
50. По позиция 12144 - Обект идентификационен № 2041001501440; Наименование „Оборудване НН БКТП2316 м. Таушан тепе кв Винаца Вн“.

За периода 13.05.2024 г. – 15.05.2024 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
 - Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“ както следва:

1. По позиция 34 - Обект идентификационен № 2041001447430; Наименование „КРУ изв.Трафовход 1 секция 3 п/ст Чайка Вн“;
2. По позиция 138 - Обект идентификационен № 2041001468660; Наименование „КРУ изв.Калитин секция 1 п/Ст Чайка Вн“;
3. По позиция 278- Обект идентификационен № 2071000800710; Наименование „ЕП 20 кв СРС между П/ст Нови Пазар и ГРУ 20KV Шн“;
4. По позиция 333 - Обект идентификационен № 2071000836970; Наименование „ЕП 20 кв гр. Суворово ВЕЛ Суворово рехаб. Вн“;
5. По позиция 385 - Обект идентификационен № 2071000802720; Наименование „Кабел 20кв изв.Колхозен пазар ТП 16-ТП 368 подм.Вн“;
6. По позиция 416 - Обект идентификационен № 2071000831970; Наименование „Кабел 20 кв изв Елена от СБС- БКТП 2187 Вн“;
7. По позиция 1306 - Обект идентификационен № 2071000169413; Наименование „ВМНН с. Изгрев ТП 2 подм.СБС и УИП - 4397м Вн“;

8. По позиция 1340 - Обект идентификационен № 2071000804420; Наименование „ВМНН Варна-от МТП 964 5 клона СО Траката Вн“;
9. По позиция 1403 - Обект идентификационен № 2071000814990; Наименование „ВМНН от ТП 1501 и ТП 1935 СО Ален Мак Вн“;
10. По позиция 12129 - Обект идентификационен № 2041001501070; Наименование „Оборудване СрН П/ст Варна Изток ул. Тролейна 48 Вн“.

При извършените 10 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Пламен Абаджиев – управител РОЦ „Шумен и Търговище“;
- Христо Рахнев – управител РОЦ „Варна“;
- Петър Живков – директор „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“;
- Фердинанд Фердинандов – началник на отдел „Документация на мрежата, инвестиции и проектиране“;
- Димитър Пламенов Пенчев – началник на отдел „Инвеститорски контрол и строителство“.

От „Електроразпределение Север“ АД е предоставена информация както следва:

С електронно съобщение от 18.04.2024 г. и с писмо вх. № Е-13-273-37/18.04.2024 г. са предоставени следните документи и информация относно:

- настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- инвестиционна програма на дружеството за 2023 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

С писмо вх. № Е-13-273-41/08.05.2023 г. са предоставени изисканите документи от избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-9 от 04.06.2024 г. Същият е връчен на 06.06.2024 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения седемдневен срок от „Електроразпределение Север“ АД не са дадени обяснения относно направените констатации в КП № Е-9/04.06.2024 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи и извършените от работната група проверки на място са направени следните констатации:

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2023 г. не са настъпили промени по същество в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

2. По т. 2 от работната програма – „Проверка за настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2023 г. е в размер на 40 000 000 лв. и е съгласно инвестиционната програма, утвърдена с решение на КЕВР.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

С писмо вх. № Е-13-273-37/18.04.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е изложило, че в Приложение № 1 са посочени капитализираните активи през 2023 г. в съответствие с разпоредбата на чл. 38, ал. 4, т. 3 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, съгласно която „При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 3, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции:..... 3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.“.

Таблица 1. Предвидени прогнозни стойности и брой обекти според целите за включване в инвестиционната програма

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	6 018	20 097 951
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	1 046	10 898 162
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	302	5 807 435
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	6 142	3 196 452
ОБЩО	13 508	40 000 000

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма



За 2023 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 40 000 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 20 097 951 лв. (50%).

Общата стойност на инвестициите за 2023 г., общо за обекта (капитализирани), е в размер на 43 034 017 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност 2023 г.	Обекти, въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи за всички обекти 01.01.2023 - 31.12.2023	Действително направени разходи за капитализирани обекти 01.01.2023 - 31.12.2023
				бр.	лв.		
Планирани	11 037	40 000 000	11 037	11 037	41 845 246	30 033 933	30 039 933
Непланирани*	2 471	0	107	107**	1 188 770	10 284 052	1 025 554
Общо	13 508	40 000 000	11 144	11 144	43 034 017*	40 317 986*	31 059 487

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

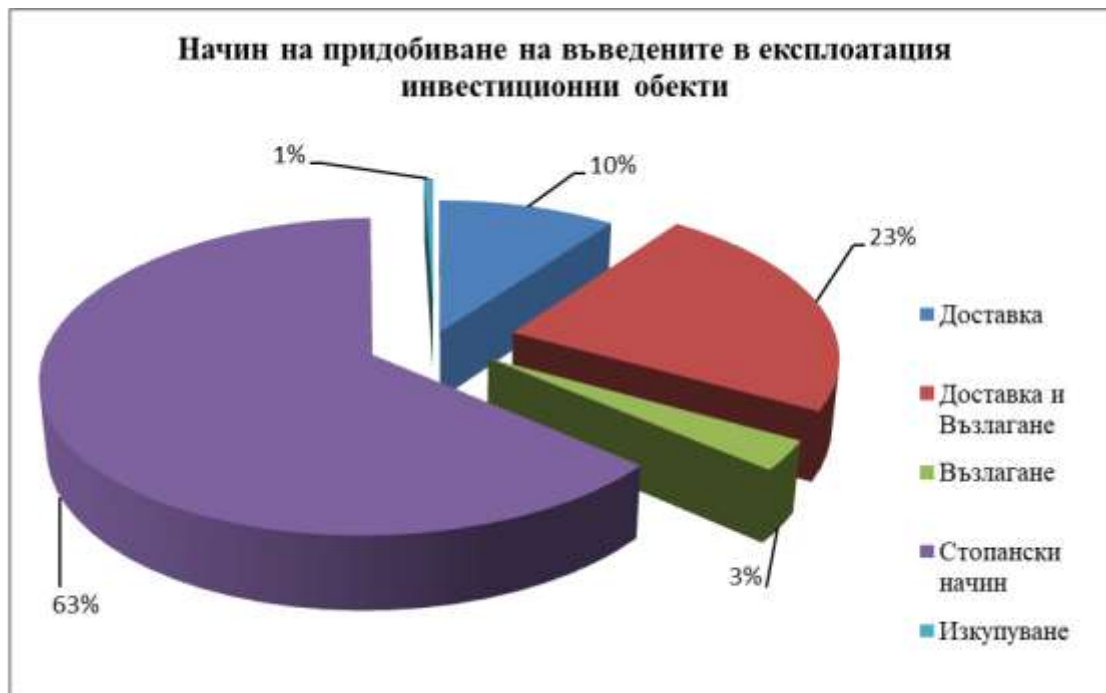
**От непланираните капитализирани обекти са налице 28 бр. обекти, за които е отразена капитализирана стойност в размер на 0,01 лв. за всеки от тях.

От Таблица 2 е видно, че общо инвестиционните обекти за 2023 г. са 13 508 бр., от които 11 037 бр. са планирани обекти, 2 471 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация, са общо 11 144 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 100 % са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти – 4,33 % (107 бр.) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 11 144 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	1 123	2 573	342	7 050	56
Общо за обектите, капитализирани, лв.	54 50 787	23 260 155	2 363 682	11 428 138	531 254
Действително направени разходи 01.01.2023 - 31.12.2023, лв.	5 354 856	14 049 976	2 059 234	9 541 884	53 538

Графика 2. Процентно отношение на инвестиционните обекти по начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 4:

Таблица 4.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти											Капитализирани обекти		Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Разходи за 2023 г. за планирани инвестиционни обекти	Въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти	Разходи за 2023 г. за въведени в експлоатация планирани инвестиционни обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2023 г. за непланирани инвестиционни обекти	Въведен и в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2023 г. за въведени в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Общо	Разходи за 2023 г. за планирани и непланирани инвестиционни обекти			Обекти	Разходи за 01.01.2023 г.- 31.12.2023 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2023 г.- 31.12.2023 г.	Начислена амортизация
ОБЩО	11 037	40 000 000	30 033 933	11 037	30 033 933	2 471	10 284 052	107	1 025 554	13 508	40 317 986*	11 144	43 034 016*	11 144	31 059 487	-4 247 621*	2 364	9 258 497*	0
Намаляване на технологичните разходи	5 152	20 097 951	19 279 465	5 152	19 279 465	866	5 822 479	107	1 025 554	6 018	25 101 944	5 259	25 754 010	5 259	20 305 019	-2 782 321	759	4 796 924	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	851	10 898 162	5 130 226	851	5 130 226	195	1 541 001	0	0	1 046	6 671 227	851	8 120 162	851	5 130 226	-588 396	195	1 541 001	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	280	5 807 435	1 052 679	280	1 052 679	22	1 634 084	0	0	302	2 686 763	280	3 769 677	280	1 052 679	-322 142	22	1 634 084	0
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 754	3 196 452	4 571 563	4 754	4 571 563	1 388	1 286 488	0	0	6 142	5 858 051	4 754	5 390 167	4 754	4 571 563	-554 762	1 388	1 286 488	0

*Разликите в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Графика 3. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти.

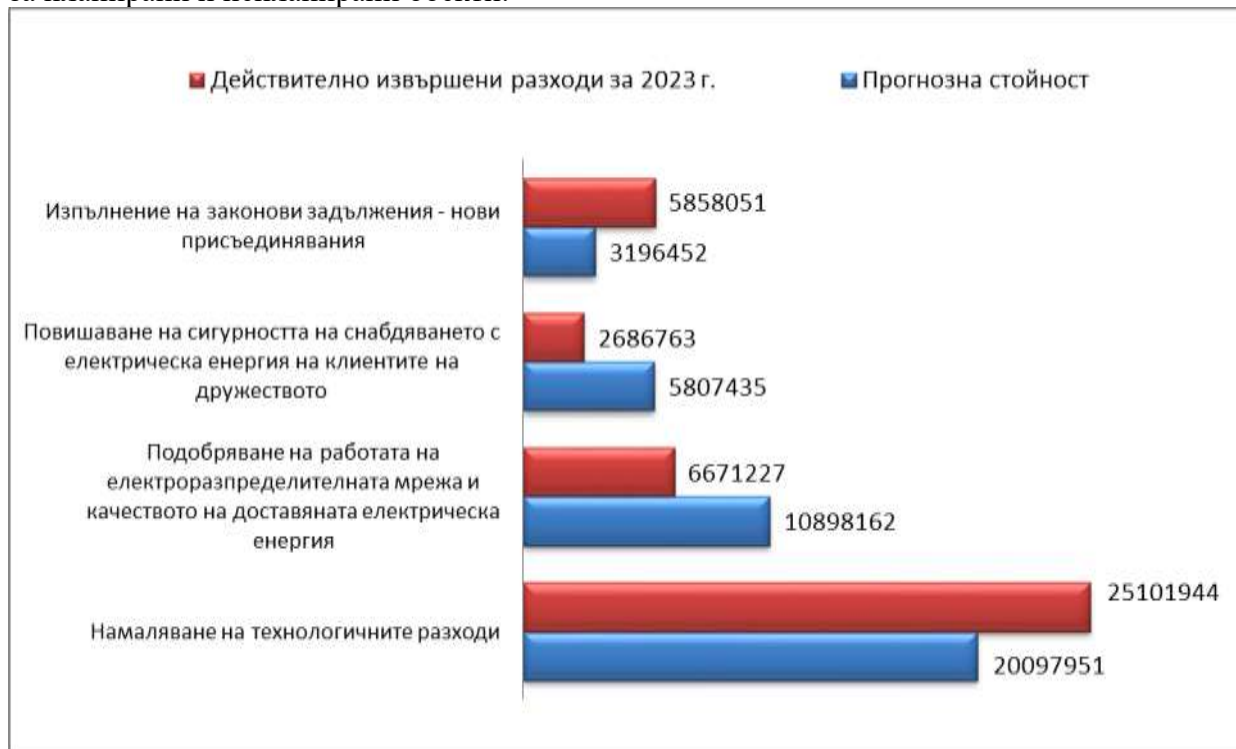


Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на введените в експлоатация през 2023 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на капитализираните разходи за тях.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти, въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Капитализирани разходи	Изпълнение на прогноза спрямо капитализирани разходи
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	11 037	40 000 000	41 845 246	105
Намаляване на технологичните разходи	5 152	20 097 951	24 565 240	122
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	851	10 898 162	8 120 162	75
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	280	5 807 435	3 769 677	65
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 754	3 196 452	5 390 167	169

Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2023 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2023 г. - 31.12.2023 г. по тях.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти, въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2023-31.12.2023	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2023 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>%</i>
ОБЩО	11 037	40 000 000	30 033 933	75
Намаляване на технологичните разходи	5 152	20 097 951	19 279 465	96
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	851	10 898 162	5 130 226	47
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	280	5 807 435	1 052 679	18
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 754	3 196 452	4 571 563	143

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2023 г. в инвестиционната програма на „Електроразпределение Север“ АД са включени 13 508 бр. обекти. За същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 40 317 986 лв., от които за планирани обекти са 30 033 933 лв., а за непланирани - 10 284 052 лв. Непланираните разходи представляват 26 % от общо извършените за 2023 г. разходи;

- За същата година дружеството е планирало 11 037 бр. инвестиционни обекти с прогнозна стойност 40 000 000 лв. Всички планирани инвестиционни обекти са въведени в експлоатация и за тях дружеството е извършило посочените по-горе разходи - 30 033 933 лв.;

- За 2023 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени и 2 471 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които въведени в експлоатация са 107 бр. (4,3 %) с общо действително извършени разходи 1 025 554 лв., представляващи 10 % от извършените за 2023 г. непланирани разходи (в размер на 10 284 052 лв.);

- Най-голяма прогнозна стойност за 2023 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 20 097 951 лв.;

- Най-голям е размерът на действителните разходи (25 101 944 лв.) за планирани и непланирани инвестиционни обекти с цел намаляване на технологичните разходи;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 6 142 бр., или 45,5%, са във връзка с инвестиции с цел изпълнение на законови задължения - нови присъединявания;

- От включените за 2023 г. 13 508 бр. инвестиционни обекти 82,5% (11 144 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 43 034 017 лв. и за същите са отчетени направени разходи за периода 01.01.2023 г. - 31.12.2023 г. в размер на 31 059 487 лв.;

- Отчетени са разходи в размер на 9 258 489 лв. за 2 364 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2023 г. е в размер на „минус“ 4 247 622 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация обекти;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 105% спрямо капитализираните разходи за тях;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 75% спрямо направените за тях разходи за периода 01.01.2023-31.12.2023 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма“.

От предоставените към писмо изх. № ИзхК-EDN-2710/08.05.2024 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 10 бр. от тях, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 2041001447430; Наименование „КРУ изв. Трафовход 1 секция 3 п/ст Чайка Вн“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията е заложена в бизнес плана на дружеството за периода 2022-2026 г. Подстанция „Чайка“ захранва множество потребители в централната част на град Варна. Уредбата КРУ10 kV е оборудвана с електромеханични релейни защиты и маслонапълнени прекъсвачи, които са амортизирани и с висока повреждаемост, а липсата на резервни части налага подмяната им. Поради малкия габарит на количките, ретрофит със стандартни вакуумни прекъсвачи е невъзможен.

Цел за включване в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 87 663,11 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 87 663,11 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 46 705,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 110,54 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001447430 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.01.2023 г. – 46 705,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № 2041001468660; Наименование „КРУ изв. Калитин секция 1 п/Ст Чайка Вн“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията е заложена в бизнес плана на дружеството за периода 2022-2026 г. Подстанция „Чайка“ захранва множество потребители в централната част на град Варна. Уредбата КРУ10 kV

е оборудвана с електромеханични релейни защиты и маслонапълнени прекъсвачи, които са амортизирани и с висока повреждаемост, а липсата на резервни части налага подмяната им. Поради малкия габарит на количките, ретрофит със стандартни вакуумни прекъсвачи е невъзможен.

Цел за включване в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 66 744,46 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 66 744,46 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 35 560,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 845,54 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001468660 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.05.2023 г. – 35 560,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект идентификационен № 2031000079770; Наименование „Сграда ВС Росица ул. Ал. Верещчагин 6 гр. Севлиево Гб“.

Обектът е включен към раздел „Възлови станции СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в район ул. „Ал. Верещчагин“, гр. Севлиево.

Цел за включване в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 801,95 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 18 801,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 876,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000079770 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.04.2023 г. – 19 876,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект идентификационен № 2031000080480; Наименование „Сграда ВС Шанхай бул. Хемус гр. Габрово“.

Обектът е включен към раздел „Възлови станции СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в район бул. „Хемус“, гр. Габрово.

Цел за включване в инвестиционната програма: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 37 910,39 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 37 910,39 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 076,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000080480 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.04.2023 г. – 40 076,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.5. Обект идентификационен № 2071000084371; Наименование „ЕП 10 кв. изв. Бакойци подм. гръбн Синкевица-Балкан Гб“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция във връзка с амортизирано инфраструктурно оборудване на извод „Бакойци“, Габрово.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 266 411,62 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 266 411,62 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 78 466,30 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 48 467,65 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000084371 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 15.02.2023 г. – 78 466,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.02.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № 2071000800710; Наименование „ЕП 20 кв СРС между П/ст Нови Пазар и ГРУ 20KV ШН“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели подобряване на работата на електроразпределителната мрежа посредством оптимизиране на схемата чрез СРС 20kV към подстанция „Нови пазар“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 164,51 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 18 164,51 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 5 350,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000800710 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.01.2023 г. – 5 350,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.7. Обект идентификационен № 2071000464792; Наименование „ЕП 20кв Поп Груево ТП 1 до РОС 3 рехаб-я 2200м Дч“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция с цел реконструкция на амортизирано оборудване и преместване на ТП „Сондажен кладенец“ към ВЕЛ „Поп Груево“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 329 931,26 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 329 931,26 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 97 174,76 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 751,54 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000464792 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.06.2023 г. – 97 174,76 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 2071000834790; Наименование „ЕП 20кв изв.Керека от ПС Дряново-рехаб. с УИП Гб“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция на електропровод 20 kV извод Керека е във връзка с амортизирано оборудване, което не е с достатъчна степен на надеждност и потенциално би създавало проблеми с качеството на доставяната енергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 301 586,81 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 301 586,81 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 88 826,46 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 88 826,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000834790 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.09.2023 г. – 88 826,46 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 2071000037635; Наименование „ЕП 20кV изв. Иваново - дистационери и птицебрани Рс“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Рехабилитирането на ВЕЛ „Иваново“ е свързано с предприемане на мерки по жалби чрез КЕВР и МЕ. Предприетите мерки целят ограничаване на аварии и автоматични повторни включвания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 358 263,72 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 358 263,72 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 105 519,53 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 82 421,02 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000037635 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.10.2023 г. – 105 519,53 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № 2071000836970; Наименование „ЕП 20 кв гр. Суворово ВЕЛ Суворово рехаб. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията е извършена като мярка в отговор на колективна жалба до МЕ от Община Суворово и жителите на град Суворово във връзка с чести прекъсвания на електрозахранването. Реконструкцията обхваща участък от ВЕЛ „Суворово“ от РОС 1 Обходен до РОС 3 Суворово, осигуряващ електрозахранването на голяма част от гр. Суворово. Проводникът в този участък е със смесено сечение, като на места е меден. При лоши метеорологични условия често аварира и внася смущения в електрозахранването на клиентите.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 288 523,16 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 288 523,16 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 84 978,82 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 84 978,82 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000836970 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.10.2023 г. – 84 978,82 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № 2071000038481; Наименование „Кабел 10 кV ТП ТиЦ - ТП Христо Ботев-подмяна РС“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Преди реконструкцията кабелна линия СрН ТП Тиц - ТП Хр. Ботев е изградена с кабел СААТ. По кабелната линия има аварийни изключения през 2016 г. и 2018 г. като аварията са на различни места от трасето на кабелната линия. Кабелът е с нарушени експлоатационни качества. Подмяната му осигурява надеждно електрозахранване на клиентите в централната част на гр. Русе.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 74 716,47 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 74 716,47 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 608,30 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000038481 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.01.2023 г. – 31 608,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.12. Обект идентификационен № 2071000802720; Наименование „Кабел 20кV изв. Колхозен пазар ТП 16-ТП 368 подм. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез подмяна на кабел в лошо техническо състояние - изв. Колхозен пазар ТП 16-ТП 368, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 101 378,19 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 101 378,19 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 887,36 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000802720 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2023 г. – 42 887,36 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № 2071000810290; Наименование „Кабел 20кВ БКТП Инд. парк-БКТП Енпайдо БКТП Флава Шн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата, свързана със СО „Индустриален парк“, Шумен чрез изграждане на кабелна линия 20 kV от подходящо място за разкъсване на извод 20 kV „Арома“, в участък между БКТП „Индустриален парк 3“ и БКТП „Енпай“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 120 856,97 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 120 856,97 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 127,73 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 48 794,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000810290 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.02.2023 г. – 51 127,73 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.02.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № 2071000047871; Наименование „Кабел 20 kV изв. Зита ТП Зита-ТП Бор подм.участ1 Рс“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната е необходима поради чести повреди по кабелната линия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Посочената кабелна линия е тип АОСБ, с лоши експлоатационни характеристики.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 238 618,99 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 238 618,99 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 100 946,16 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 97 388,05 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000047871 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.08.2023 г. – 100 946,16 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № 2071000831970; Наименование „Кабел 20 кв изв Елена от СБС- БКТП 2187 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в местност Манастирски рид чрез изграждане на кабелна линия 20 kV от СБС до БКТП „2187“, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 225 158,55 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 225 158,55 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 95 251,81 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 2 293,76 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000831970 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.09.2023 г. – 95 251,81 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.16. Обект идентификационен № 2071000845310; Наименование „Кабел 20 кв От ТП Радиотех. до ТП 12 гр.В.Т-во“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия чрез подмяна на недостатъчно надеждно оборудване.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 141 346,48 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 141 346,48 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 795,68 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 801,36 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000845310 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.11.2023 г. – 59 795,68 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № 2071000845840; Наименование „Кабел 20 кв изв. Дяна ТП 76-ТП Люпилня гр. Тервел Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Въведен в експлоатация през 1975 г., стар кабел, тип АОСБ, с лоши експлоатационни характеристики.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 95 689,78 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 95 689,78 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 480,92 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 36 608,41 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000845840 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.12.2023 г – 40 480,92 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.18. Обект идентификационен № 2071000834800; Наименование „Кабел 20 кв извод АРЗ 1 от П/ст Омуртаг Тщ“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството от извод АРЗ 1 от П/ст Омуртаг Тщ.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 904,57 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 904,57 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 687,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000834800 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 28.09.2023 г. – 42 687,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № 2041001463660; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВ МАСЛЕН 800/20“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели монтаж на оптимално оборудване, отговарящо на товарите в БКТП 2168 ж.к. Бриз Юг, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 17 850,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 17 704,99 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001463660 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.04.2023 г. – 17 850,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.20. Обект идентификационен № 2041001464530; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР СИЛОВ МАСЛЕН 250/10“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата - Бетонен КТП Бултраф Г. Оряховица.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 083,96 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 083,96 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001464530 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.04.2023 г. – 10 083,96 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.21. Обект идентификационен № 2041001485560; Наименование „ТРАНСФОРМАТОР МАСЛЕН ХЕРМЕТИЧ. 630/10/20“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели монтаж на оптимално оборудване, отговарящо на товарите в КТП Гагарин, засягащо клиенти в района на ул. „7-ми септември“, гр. Силистра.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 55 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 0,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 646,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 481,74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001485560 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.08.2023 г. – 49 646,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.22. Обект идентификационен № 2041000342271; Наименование „Оборудване НН ТП М. Дринов - дооборудване гр. Добрич“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели монтаж на оптимално оборудване, отговарящо на товарите в ТП „Марин Дринов“, гр. Добрич, с това се очаква подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 13 581,57 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 13 581,57 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 44 079,49 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 44 076,80 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000342271 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.04.2023 г. – 44 079,49 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № 2041001464880; Наименование „Оборудване НН ТП 2195 ул. Д-р Васил Пападопулу 31Вн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в района на ул. „Д-р Васил Пападопулу“ чрез монтаж на оптимално оборудване НН в ТП 2195, Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 339,15 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 12 339,15 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 047,18 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 39 269,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001464880 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 13.04.2023 г. – 40 047,18 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.24. Обект идентификационен № 2041000617031; Наименование „Оборудване СрН ТП ГРУ Соларпро Девня подм КРУ“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната се налага поради повреда в 2 бр. КРУ на вход от изводи Каолин 1 и Каолин 2. Преди подмяната съоръжението е захранено по временна схема.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 619,12 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 21 619,12 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 70 165,68 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 70 165,68 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000617031 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.05.2023 г. – 70 165,68 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № 2041001473640; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2199 кв. Младост Варна“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа в кв. „Трошево“, Варна чрез подмяна на оборудване в БКТП 1146.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 19 702,32 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 19 702,32 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 944,61 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 63 441,31 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001473640 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.05.2023 г. – 63 944,61 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № 2071000169937; Наименование „ВМНН с.Неофит Рилски МТП 6 подм.СБС и УИП-3280м Вн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция във връзка със сигнали за ниско напрежение от клиенти, присъединени към ВМрНН на МТП 6 с. Н. Рилски. Направена е инспекция на всички мостови съединения по ВМрНН. Установено е че част от клоновете са много дълги, като проводниците са с разнородно сечение и множество снадки. ЕМТ на всички абонати са изнесени. Селището се развива поради наличието на исторически забележителности в района.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 31 520,88 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 31 520,88 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 102 302,20 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 102 302,20 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за Обект идентификационен № 2071000169937 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.07.2023 г. – 102 302,20 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът **е въведен в експлоатация на 07.07.2023 г.**, като му е начислена амортизация за 2023 г. Видно от предоставения за обекта **Протокол за приемане и установяване на годността от 26.07.2023 г.** Комисията е констатирала, че приема обект „ВМрНН МТП № 6 с. Неофит Рилски подмяна на СБС и проводник-реконструкция“ със становището, че той може да бъде използван по предназначение и може да се въведе в експлоатация. Съгласно предоставения Акт за придобиване на дълготраен актив № 1125/27.07.2023 г. датата на придобиване на същия е **27.07.2023 г.**

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № 2041001485530; Наименование „Оборудване СрН БКТП 1151 ж.к. Чайка 98 Варна“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в района на ж.к. „Чайка“, Варна чрез монтаж на оптимално оборудване СрН в БКТП 1151.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 9 309,30 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 9 309,30 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 213,68 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 28 397,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001485530 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.09.2023 г. – 30 213,68 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № 2041001491450; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2301 жк Възраждане Пм.р. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата с цел подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в района на бул. „Република“, Варна чрез монтаж на оптимално оборудване в БКТП 2301.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 23 194,38 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 23 194,38 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 278,22 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 74 580,18 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001491450 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 09.10.2023 г. – 75 278,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.29. Обект идентификационен № 2041001500070; Наименование „Оборудване СрН БКТП Ритейл парк 2 кв.655 Шн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата с цел подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия в района на Ритейл Парк, Шумен чрез монтаж на оптимално оборудване в БКТП Ритейл парк 2.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 685,83 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 16 685,83 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 177,83 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 177,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001500070 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.11.2023 г. – 54 154,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.30. Обект идентификационен № 2031000080420; Наименование „Сграда ТП Страцин ул. Смърч 23 гр. Габрово“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в район ул. „Смърч“, гр. Габрово.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 327,41 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 10 327,41 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 518,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000080420 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.04.2023 г. – 33 518,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № 2031000080440; Наименование „Сграда ТП Хризантема 2 ул. Д-р Т. Венкова 20 гр. Габр“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Необходима във връзка с осигуряване на сигурно снабдяване с електрическа енергия на клиентите на дружеството в район ул. „Д-р Т. Венкова“, гр. Габрово.

Цел за включване в инвестиционната програма: Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 686,34 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 12 686,34 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 174,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2031000080440 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.04.2023 г. – 41 174,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.32. Обект идентификационен № 2041001447310; Наименование „Ел. табла ТЕМО МТП 964 СО Траката Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Мрежата е разнородна, като започва с Al 25mm² и преминава на Al 35 mm² I Cu 6 mm². Постъпили жалби за лошо качество на доставяната енергия и множество аварии.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 29 588,29 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 29 588,29 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 322,42 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001447310 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2023 г. – 25 322,42 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.33. Обект идентификационен № 2071000026894; Наименование „ВМНН Голям извор рек-я ТП 1 кл.Б 52бр стълб 2232мРз“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Постъпила колективна жалба от жители на с. Голям извор относно качеството на доставяната енергия, изразяващо се в колебания на напрежението, недостиг на мощност, чести прекъсвания и спирания на електрозахранването, при което се възпрепятства работата на машини по ферми и ел. уреди в домакинства. Наличие на наклонени стълбове по кл. Б от ТП1 „Голям извор“, представляващи предпоставка за опасност, снаждани, неизолирани проводници и лошо състояние на мрежата от центъра на селото до ТКЗС.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 108 225,13 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 108 225,13 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 92 621,86 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000026894 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.01.2023 г. – 92 621,86 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.34. Обект идентификационен № 2071000169413; Наименование „ВМНН с. Изгрев ТП 2 подм. СБС и УИП - 4397м Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Съществуващата ВМрНН е стара и амортизирана, изграден от проводник, тип АС, с

разнородно сечение. Проводниците са с множество снадки и лоша регулация вследствие на аварийни ситуации. Голяма част от СБС са в лошо състояние, нарушена цялост на бетоновото покритие и опасно наклонени, с което се създават предпоставки за възникване на инциденти. ВМрНН е изградена от около 150 бр. СБС с обща дължина на мрежата приблизително 3800 м, разделена на 3 извода. С цел разтоварване на извод 2, е предвидено да бъде изграден нов паралелен извод 4, който да обхване част от абонатите, запазени от изв.2. Предвидени са за подмяна 32 бр. СБС. От ТП 2 с. Изгрев се електрозахранват 131 бр. СТИ, които са изнесени на СБС извън имотите на клиентите. Загубите от неизмерена енергия на годишна база са 23,24%. След изпълнение на реконструкцията е предвидено да бъде изградено балансово мерене по изводи.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 154 686,56 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 154 686,56 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 132 384,75 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 132 384,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000169413 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 20.04.2023 г. – 132 384,75 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.35. Обект идентификационен № 2071000804420; Наименование „ВМНН Варна-от МТП 964 5 клона СО Траката Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Мрежата е разнородна, като започва с Al 25mm² и преминава на Al 35 mm² I Cu 6 mm². Постъпили жалби за лошо качество на доставяната енергия и множество аварии.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 305 746,59 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 305 746,59 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 261 665,83 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000804420 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.01.2023 г. – 261 665,83 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.36. Обект идентификационен № 2071000814990; Наименование „ВМНН от ТП 1501 и ТП 1935 СО Ален Мак Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Съществуващата мрежа е в лошо техническо състояние - амортизирана, със смесено сечение, с множество снадки на проводниците.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 210 526,83 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 210 526,83 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 180 174,30 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 988,91 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000814990 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 05.04.2023 г. – 180 174,30 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.37. Обект идентификационен № 2071000161601; Наименование „ВМНН с. Баячево ТП 1 кл.1 подм. СБС и УИП-2522м. Тщ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Рехабилитация ВМрНН с. Баячево ТП 1 КЛ 1 - констатирано несъответствие между параметрите на доставената електрическа енергия и регистрирани жалби от клиенти.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 110 571,37 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 110 571,37 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 94 629,83 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 94 629,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000161601 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 31.07.2023 г. – 94 629,83 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.38. Обект идентификационен № 2071000802300; Наименование „КМНН от ТП Тракийски-ШК-4-ТЕПО ул. Морава 11 Дч“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждане на кабелна линия от ТП „Тракийски“ Добрич с цел оптимизиране на схемата и намаляване на технологичните разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 645,17 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 21 645,17 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 583,36 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 96,74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000802300 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 10.01.2023 г. – 66 583,36 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.39. Обект идентификационен № 2071000813670; Наименование „КМНН от ТП 1663 до ШК-4 ул. Лерин 3 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата от ТП 1663 Варна, чрез изграждане на кабелна линия НН по ул. „Лерин“, гр. Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 19 561,43 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 19 561,43 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 60 173,49 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 571,42 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000813670 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.03.2023 г. – 60 173,49 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.40. Обект идентификационен № 2071000836660; Наименование „КМНН от ТП 1525 до 2 бр. ШК-4 жк. Вл. Варненчик Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата от ТП 1525 Варна чрез изграждане на кабелна линия НН.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 387,79 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 10 387,79 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 954,19 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 985,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000836660 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.09.2023 г. – 31 954,19 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.41. Обект идентификационен № 2071000845030; Наименование „КМНН същ.ШК-7 до ШК-4 и ТЕПО КТП 7 Луна гр. Бяла Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оптимизиране на схемата от КТП 7 Луна Бяла.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 26 636,05 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 26 636,05 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 81 935,94 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 79 636,60 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000845030 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.11.2023 г. – 81 935,94 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.42. Обект идентификационен № 2041001444420; Наименование „Ел. табла ТЕПО БКТП 2191 кв.4 Вл. Варненчик Вн“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи - ел. табла по мрежа НН от БКТП 2191, гр. Варна.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 13 909,65 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 13 909,65 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14 684,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001444420 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.01.2023 г. – 14 684,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.43. Обект идентификационен № 2041001445670; Наименование „Ел. табла ТЕМО ЕЩ-8 и ВК ПС Свищов“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкция на балансово мерене - подстанция „Свищов“.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 11 700,86 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 11 700,86 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 352,24 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001445670 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.01.2023 г. – 12 352,24 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.44. Обект идентификационен № 2041001446500; Наименование „Ел. табла ТЕМО с. Брестак МТП 5 Брестак Варна“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Искането е във връзка с изнасяне на ЕМТ поради повишаване на загубите от неизмерена енергия през последните месеци.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 12 700,55 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 12 700,55 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 13 407,59 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – (минус) 460,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001446500 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.01.2023 г. – 13 407,59 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е **въведен в експлоатация на 07.07.2023 г.**, като му е начислена амортизация за 2023 г. Видно от предоставения за обекта **Протокол за приемане и установяване на годността от 03.01.2023 г.** Комисията е

констатирала, че приема обект „Ел. табла тип ТЕМО 1М; 2М; 1Т1М; 1Т2М монтирани на границата на собственост на имотите по плана на с. Брестак“ със становището, че той може да бъде използван по предназначение **и може да се въведе в експлоатация**. Съгласно предоставения Акт за придобиване на дълготраен актив № 119/12.01.2023 г. **датата на придобиване на същия е 12.01.2023 г.**

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.45. Обект идентификационен № 2041001450380; Наименование „Електромери 1ф статичен МИР Добрич 1 Дч“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне на ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Монтаж на нови електромери, заменящи електромери с изтичаща метрологична валидност с цел спазване на нормативни изисквания и точно измерване на консумираната от клиентите електроенергия.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 383,73 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 21 383,73 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 587,03 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 22 587,03 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001450380 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.02.2023 г. – 22 574,16 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.02.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.46. Обект идентификационен № 2041001444790; Наименование „Оборудване СрН ГРУ килия 26 на подст-я Н.Пазар Шн“.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 64 348,10 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 64 348,10 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 108 510,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001444790 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.01.2023 г. – 108 510,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.47. Обект идентификационен № 2071000834840; Наименование „Кабел 20 кв извод Сотира БКТП 1126- БКТП 1064 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 69 181,17 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 69 181,17 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 116 660,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 107 223,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000834840 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.09.2023 г. – 116 660,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.48. Обект идентификационен № 2041001500160; Наименование „Оборудване СрН БКТП 2305 кк Чайка УПИ XVII-1018 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 62 399,16 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 62 399,16 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 105 223,52 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 104 595,70 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001500160 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.11.2023 г. – 105 223,52 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.49. Обект идентификационен № 2041001501070; Наименование „Оборудване СрН П/ст Варна Изток ул. Тролейна 48 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 158 044,05 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 158 044,05 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 266 509,20 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 266 509,20 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001501070 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.11.2023 г. – 266 509,20 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.50. Обект идентификационен № 2041001501440; Наименование „Оборудване НН БКТП2316 м. Таушан тепе кв. Винаца Вн“.

Обектът е включен към раздел „Нови присъединявания“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Цел за включване в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 128 530,56 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 128 530,56 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 216 740,68 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 216 675,93 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001501440 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.12.2023 г. – 216 740,68 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2023 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, а именно „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“;

5. 81,7% от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. 82,5% от включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти са въведени в експлоатация през 2023 г.;

7. През 2023 г. 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 317 986 лв., с което е изпълнило 100,8% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани обекти в размер на 30 033 933 лв., което представлява 75,1% от планираната прогнозна стойност за същите;

10. За 2023 г. дружеството е отчетло капитализирани разходи в размер на 43 034 016 лв. за 11 144 бр. планирани и непланирани обекти;

11. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Друмев. Във връзка със Заповед на председателя от 02.04.2024 г., изменена със Заповед от 23.04.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2024 г. е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и е свързана с: Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма; Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма; Предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството; Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма. Изискана е информация от дружеството, която е представена. Извършена е и проверка на място на 10 обекта. Всичко е описано подробно в доклада. Съставен е Констативен протокол, който е връчен на представител на дружеството. В нормативния срок не са постъпили обяснения от страна на дружеството по направените констатации.

От извършената проверка са направени следните изводи:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в работния процес на „Електроразпределение Север“ АД, регламентиращ изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2023 г. са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“, „Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия“ и „Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, а именно „Електроразпределение Север“ АД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“;

5. 81,7% от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. 82,5% от включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти са въведени в експлоатация през 2023 г.;

7. През 2023 г. 100% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 317 986 лв., с което е изпълнило 100,8% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани обекти в размер на 30 033 933 лв., което представлява 75,1% от планираната прогнозна стойност за същите;

10. За 2023 г. дружеството е отчетло капитализирани разходи в размер на 43 034 016 лв. за 11 144 бр. планирани и непланирани обекти;

11. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Север“ АД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Бл. Голубарев заяви, че ще приеме резултатите от доклада, но иска да коментира, че проверката е така, както е планирана, но никъде не се говори за целесъобразността на някои инвестиции. Бл. Голубарев посочи, че тясно място в „Електроразпределение Север“ АД е спорът с ЕСО ЕАД, т.нар. подстанция Траката. Трябва да се види в следващите инвестиции, които дружеството ще направи, дали там се предвижда нещо, с което да си подобрят хранването. Отделно от това, е техният спор с ЕСО ЕАД. Целенасочено Комисията трябва да види в тесните места какво се случва. Безспорно е, че трябва да се проверяват и другите обекти, но Бл. Голубарев

насочва вниманието към тази тема, защото на следващото заседание Комисията ще разгледа поредната жалба за проблеми с подстанция Траката.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че преди седмица Комисията е взела решение по жалба на „Електроразпределение Север“ АД срещу ЕСО ЕАД. Даден е 10-дневен срок на ЕСО ЕАД, в който да представи проект на договор на ЕРП Север. Очакванията са, че ще бъдат поставени такива условия, които са неприемливи, но председателят е предложил да се види първо ЕСО ЕАД какво ще представи. Ако има неизпълними условия, може да последва допълнителна жалба върху представения договор. Председателят е съгласен, че трябва в тесните места на едно електроразпределително дружество да отделя особено внимание и да прави инвестиции.

Ал. Йорданов счита, че това е въпрос на разглеждане на инвестиционната програма, която предстои във връзка с ценообразуването. Тук е моментът и там е мястото да се постави акцентът. Извън това, общото заключение е, че като цяло електроразпределителните дружества са се дисциплинирали по повод на изпълнението на инвестиционните си програми и във връзка най-вече с цените, които се утвърждават за съответните ценови периоди. Независимо от субективните усещания на част от потребителите, инвестиции се правят в мрежата и се правят на места, на които се очаква ефективно подобрение на услугите, доставени до клиентите. Това е процес, състоянието на разпределителните мрежи е такова не от вчера. Ал. Йорданов иска да отчете, че има една положителна тенденция, макар и плаха, макар и потребителите да не я усещат осезаемо, но общата констатация е, че електроразпределителните дружества значително са се дисциплинирали по подов планирането и изпълняването на инвестиционни разходи.

Ив. Н. Иванов каза, че първата година, когато са направени такива проверки за инвестиционните разходи, се е оказало, че над 30 млн. лв. трите дружествата не са използвали по предназначение за инвестиции. Това е дало отражение върху цените, които Комисията е определила за следващия едногодишен период. Сега е общо заключението, че действително дружествата са се дисциплинирали и до голяма степен изпълняват инвестиционните си разходи в обема, който е заложен за всяка една година.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, на Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-86/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-87/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-87/02.04.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-122/23.04.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-62-43/05.04.2024 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че за периода 08.04.2024 г. – 14.06.2024 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-47/24.04.2024 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък):

1. По позиция 23 - Обект идентификационен № IC-31-22-36013-TP-EO-OC; Наименование „Въвеждане на подстанция Яна в режим на телемеханика с. Яна“;
2. По позиция 24 - Обект идентификационен № IC-31-22-45114-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция на закрыта разпределителна уредба 10 кV, УПИ/ПИ Подстанция Бояна“;
3. По позиция 26 - Обект идентификационен № IC-31-22-45114-PR; Наименование „Реконструкция на закрыта разпределителна уредба 10 кV, УПИ/ПИ Подстанция Бояна“;
4. По позиция 30 - Обект идентификационен № IC-30-23-00002-TP-TR; Наименование „Модернизация на тр-р 110/20 кV дог22-239 , ул. Адам Мицкевич 2“;
5. По позиция 33 - Обект идентификационен № IC-31-23-00001-TP-TR; Наименование „Реконструкция на тр-р 110 п/ст Илиенци , ул. Илиенци“;
6. По позиция 34 - Обект идентификационен № IC-31-22-32008-TP-TR-OC; Наименование „доставка и монтаж на силов тр-р за ПС Георги Димитров по скл. догов гр. София ЕП“;
7. По позиция 82 - Обект идентификационен № IC-31-22-44055-TP-AC; Наименование „Реконструкция /1177174/ТП/SF_2533 гр. София, ОЦ Юг-2“;
8. По позиция 111 - Обект идентификационен № IC-31-22-15027-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция табло НН и врата на БКТП Група Юг 5 SF_8250 гр. София“;
9. По позиция 112 - Обект идентификационен № IC-31-22-31031-TP-EO-ON; Наименование „CD-IND-983 ГРТТ МОСКОВСКА 27 31-064 CD-IND-983 ГРТТ МОСКОВСКА 27 31-064“;
10. По позиция 229 - Обект идентификационен № IC-31-22-15062-TP-AC; Наименование „Укрепване и хидроизолация ТП жк Младост бл. 405 ГР. София, ж.к. Младост бл. 405“;
11. По позиция 230 - Обект идентификационен № IC-31-21-24017-TP-EO-OC; Наименование „Инвест. програма 2021 ТП Обеля бл. 48“;
12. По позиция 231 - Обект идентификационен № IC-31-23-24007-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ ТП ул. 6-та №25 SF_7961 КВ. Обеля, ул. 6-та № 25“;
13. По позиция 364 - Обект идентификационен № IC-32-23-11135-TP-TR; Наименование „Подмяна трансформатор БКТП Регионално депо SO_7054 ГР. ОЦ Сливница, ул. БКТП Регионално депо“;
14. По позиция 386 - Обект идентификационен № IC-32-23-21020-TP-TR; Наименование „Подмяна тр-р 630kVA РК_7115 ГР. Перник, ул. ТП Яворов“;
15. По позиция 388 - Обект идентификационен № IC-31-23-23001-TP-TR; Наименование „Подмяна тр-р ав.съб.1355043 ТПГевгели21-050 Ж.К Гевгели, ул. бл. 4“;

16. По позиция 393 - Обект идентификационен № IC-32-23-42006-TP-TR; Наименование „Подмяна трансформатор BL_0739 съб.1350296 ГР. Сандански, ул. ТП Автогара“;

17. По позиция 399 - Обект идентификационен № IC-31-23-15007-TP-EO-OC; Наименование „монт. реактор младост бл. 345, д.№ 12-322 гр. СОФИЯ, ж.к. младост бл. 354, д.12-322“;

18. По позиция 419 - Обект идентификационен № IC-31-23-35002-TP-TR; Наименование „Реконструкция1356589 ТП Надежда бл.171 32-449 Ж.К Надежда, ул. бл.171“;

19. По позиция 511 - Обект идентификационен № IC-33-22-52025-BC-GC; Наименование „Силно обрुшени СБС по ВЕЛ 20kV Чупрене, съб.№1174044 обл. Видин“;

20. По позиция 512 - Обект идентификационен № IC-33-21-52002-BC-GC; Наименование „Подмяна СБС и СРС от ВЛ 20kV Косера обл. Видин“;

21. По позиция 513 - Обект идентификационен № IC-31-22-45088-BC-GC; Наименование „Монтиране на нови дистанционно управляеми мощностни разединители ВЛ Киноцентър, РОС 175 и на ВЛ преди МТП ул.323/305_42-484“;

22. По позиция 574 - Обект идентификационен № IC-33-20-21126-BC-GC; Наименование „Реконструкция на ВЕЛ 20 kV Абланица от В/ст ВЕЦ Камен рид ВЕЛ 20 kV Абланица“;

23. По позиция 575 - Обект идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20 kV Могилата Червен бряг“;

24. По позиция 622 - Обект идентификационен № IC-33-22-22113-BC-GC; Наименование „Реконструкция (частична) на ВЛ 20 kV Борима гр. Троян, УПИ/ПИ ВЕЛ 20kV Борима от в/ст Драга, рег. Троян“;

25. По позиция 624 - Обект идентификационен № IC-33-23-32074-BC-GC; Наименование „ПодмянаСРС ВЕЛ Копяновец ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърк ГР. ОЦ Мездра, ул. ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърково“;

26. По позиция 660 - Обект идентификационен № IC-33-22-52080-BC-GC; Наименование „Подмяна 4 бр. СБС ВЕЛ Рациария IND-532 VD0201 С. Септемврийци, ул. ВЕЛ Рациария“;

27. По позиция 697 - Обект идентификационен № IC-32-23-14015-BC-GC; Наименование „СРС ВЕЛ 20kV Сестримо ППП 567 ГР. Самоков, ул. ВЕЛ Сестримо“;

28. По позиция 700 - Обект идентификационен № IC-32-21-23004-BC-GC; Наименование „BC-GC/20kV Знеполе/Монтаж ДУТП ОЦ Брезник-Трън“;

29. По позиция 750 - Обект идентификационен № IC-31-21-22011-KC-KL; Наименование „Цялостна подмяна на КЕЛ Ср.Н. 10 kV м/у ТП 21-229 и ТП 21-497 м/у ТП Зап.парк,бл. 120,21-229 и ТП Зап. парк,бл. 10,21-497 - ЗАПАД 1“;

30. По позиция 751 - Обект идентификационен № IC-31-12-40305-KC-KL; Наименование „ИП2013-от ТП 41-156 до ТП 41-155/потребители ~300/КСрН от ТП 41-156 до ТП 41-155“;

31. По позиция 785 - Обект идентификационен № IC-33-16-32162-KC-KL; Наименование „Подмяна кабел 20 kV ТП 13 до ТП 10, гр. Мездра“;

32. По позиция 786 - Обект идентификационен № IC-31-23-22015-KC-KL; Наименование „КЛСрН ТП У-ще д.№ 21-240 до ТП Кр. поляна Д. Дом д.№ 21-507 ГР. София, кв. Красна поляна“;

33. По позиция 835 - Обект идентификационен № IC-31-21-44012-KC-KL; Наименование „ТП/41-666/ до ТП/41-016/ ОЦ Юг-2“;

34. По позиция 837 - Обект идентификационен № IC-31-21-13034-KC-KL; Наименование „Реконструкция на кабел ТП Автоцентър 11-794-ТП Иск. шосе 11-1187 Искърско шосе, жк. Дружба, р-н Искър“;

35. По позиция 917 - Обект идентификационен № IC-31-23-45010-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на Реактор в ШТП Ралевица 73Г,SF_8212 ГР. СОФИЯ Манстирски ливади-запад, ул. Ралевица 73Г, рег. Витоша“;

36. По позиция 918 - Обект идентификационен № IC-32-19-32352-KC-KL; Наименование „Реконструкция КлСрН тп институт-тп бнб, дупница Дупница“;

37. По позиция 2041 - Обект идентификационен № IC-31-22-16064-VH-YH; Наименование „Разделяне на клан Д на два клона и подмяна на жиците гр. СОФИЯ, ул. 1/ул.42 ТП Бистрица, рег. Панчарево“;

38. По позиция 2045 - Обект идентификационен № IC-31-21-13030-VH-YH; Наименование „Реконструкция на вмн г. Искър КТП ул. 5007 16-047 гара Искър ул. 5002“;

39. По позиция 2049 - Обект идентификационен № IC-33-21-42323-VH-YH; Наименование „Доклад ДЕП подмяна стълбове НН ТП 1 с. Трайково“;

40. По позиция 2321 - Обект идентификационен № IC-32-23-42035-KH-ET; Наименование „Рециклиране ГЕТ ТП СТАДИОНА VL_0924 ГР. Сандански, ул. ТП Стадиона“;

41. По позиция 2323 - Обект идентификационен № IC-32-23-42033-KH-ET; Наименование „Рец.ГЕТ_92 бр.СТИ_VL_0940 Сандански, ул.“;

42. По позиция 2474 - Обект идентификационен № IC-32-23-42039-KH-ET; Наименование „Рециклиране ГЕТ ТП Общежитие VL_0939 ГР. Сандански, ул. ТП Общежитие“;

43. По позиция 2549 - Обект идентификационен № IC-31-12-20008-KH-KL; Наименование „Реконструкция на кабелна мрежа НН-1кV – тройни муфи по бул. Възкресение от бул. Гешов по южния тротоар до бул. Вардар“;

44. По позиция 7888 - Обект идентификационен № IC-32-13-14177-VH-YH; Наименование „Изнасяне СТИ от МТП Мало равнище-2, РЗ-Самоков м. Мало равнище, в.з. Щъркелово гнездо, общ. Самоков“;

45. По позиция 7912 - Обект идентификационен № IC-32-23-12032-VH-ET; Наименование „Изнасяне СТИ по ИП 2023 ТП Помпени Батулия бул. Русе №37, ПИ-56722.660.607/УПИ-ХП-4590/, кв.203, гр. Пл“;

46. По позиция 7919 - Обект идентификационен № IC-32-22-43117-VH-ET; Наименование „Изграждане на ГЕТ-Ромски квартал Петрич гр. ПЕТРИЧ, ОБЩ. ПЕТРИЧ, УПИ/ПИ ОЦ Петрич“;

47. По позиция 7934 - Обект идентификационен № IC-31-23-44004-VH-ET; Наименование „Изн.СТИ/ВН-ЕТ/кв. Овча купел/ИП-2023 , ул., рег. Овча купел“;

48. По позиция 9782 - Обект идентификационен № IC-30-23-00003-TC; Наименование „Токови измервателни трансформатори 2023“;

49. По позиция 9785 - Обект идентификационен № IC-30-23-00001-AM-R; Наименование „електромери 2023 СОФИЯ , ул.“;

50. По позиция 9989 - Обект идентификационен № ID-30-23-00008-KM; Наименование „Камион/влекач ИВЕКО и бордово полуремарке Кроне“.

За периода 21.05.2024 г. – 23.05.2024 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

- Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“,

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 23 - Обект идентификационен № IC-31-22-36013-TP-EO-OC; Наименование „Въвеждане на подстанция Яна в режим на телемеханика с. Яна“;
2. По позиция 30 - Обект идентификационен № IC-30-23-00002-TP-TR; Наименование „Модернизация на тр-р 110/20 kV дог22-239, ул. Адам Мицкевич 2“;
3. По позиция 34 - Обект идентификационен № IC-31-22-32008-TP-TR-OC; Наименование „доставка и монтаж на силов тр-р за ПС Георги Димитров по скл. договор гр. София ЕП“;
4. По позиция 386 - Обект идентификационен № IC-32-23-21020-TP-TR; Наименование „Подмяна тр-р 630 kVA РК_7115 ГР. Перник, ул. ТП Яворов“;
5. По позиция 513 - Обект идентификационен № IC-31-22-45088-BC-GC; Наименование „Монтиране на нови дистанционно управляеми мощностни разединители ВЛ Киноцентър, РОС 175 и на ВЛ преди МТП ул. 323/305_42-484“;
6. По позиция 574 - Обект идентификационен № IC-33-20-21126-BC-GC; Наименование „Реконструкция на ВЕЛ 20kV Абланица от В/ст ВЕЦ Камен рид ВЕЛ 20 kV Абланица“;
7. По позиция 575 - Обект идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20 kV Могилата Червен бряг“;
8. По позиция 622 - Обект идентификационен № IC-33-22-22113-BC-GC; Наименование „Реконструкция (частична) на ВЛ 20 kV Борима гр. Троян, УПИ/ПИ ВЕЛ 20 kV Борима от в/ст Драга , рег. Троян“;
9. По позиция 624 - Обект идентификационен № IC-33-23-32074-BC-GC; Наименование „Подмяна СРС ВЕЛ Копяновец ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърк ГР. ОЦ Мездра, ул. ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърково“;
10. По позиция 918 - Обект идентификационен № IC-32-19-32352-KC-KL; Наименование „Реконструкция КлСрН тп институт-тп бнб, дупница Дупница“.

При извършените 10 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД:

- Младен Георгиев Кръстев – директор на дирекция „Реализация на инвестициите“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
- Владимир Цветанов Вълчев – главен инженер превантивна поддръжка, направление „Експлоатация и поддържане Ср/НН“ в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

От „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо вх. № Е-13-62-43/18.04.2023 г. са предоставени следните документи и информация:

- настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-62-47/26.04.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 10.05.2024 г. за предоставяне на изисканите с писмо от 24.04.2024 г. информация и документи относно избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

С писмо вх. № Е-13-62-47/10.05.2023 г. са предоставени изисканите копия на документи и информация за избраните 50 бр. обекти от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-10 от 04.06.2024 г. Същият е връчен на 06.06.2026 г. на г-н Георги Георгиев Славчев, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения седемдневен срок с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-10/04.06.2024 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

През 2023 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на дружеството е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които не са изменени през 2023 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма.

Общо реализираните инвестиции за 2023 г. са на стойност 95 940 хил. лв., което е с 12 511 хил. лв. повече от планираните 83 429 хил. лв.

Настъпилите промени в планираната инвестиционна програма за 2023 г. на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД касаят инвестиционни направления - присъединяване на ВЕИ производители, намаляване на технологичния разход на мрежата, подобряване на качеството на доставяната електрическа енергия и изграждане на нови и реконструкция на съществуващи съоръжения в отговор на клиентското търсене на инфраструктура.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че клиентският интерес към производството на енергия от възобновяеми източници е нормативно предопределен в Директива 2018/2001. Съгласно актуализирания проект на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България, националната цел за дела на енергията от ВИ в брутно крайно потребление на енергия до 2030 г. трябва да достигне 42,2%. Изпълнявайки тези цели, дружеството извършва редица нови присъединявания на производители на електрическа енергия от ВИ, изискващи развитие на мрежата. През 2023 г. разходваните средства в инвестиционната програма за присъединяване на възобновяеми източници са в размер на 5 609 хил. лв. без ДДС. За огромния интерес към този вид източници на енергия говори и отчетеният ръст на

присъединената мощност на фотоволтаични централи за 2023 г., който е с 224 MW повече спрямо 2022 г.

Вид възобновяем източник	Инсталирана мощност към 31.12.2022 г., MW	Инсталирана мощност към 31.12.2023 г., MW	В процес на изграждане към 31.12.2023 г., MW
фотоволтаични централи	270	494	250

С оглед на европейските тенденции в областта на енергетиката, поставените цели и стремежа към достигане на нисковъглеродна енергетика, очакванията на дружеството са присъединяванията на ВЕИ производители да продължат да растат.

Присъединяването на клиенти в развиващите се райони е продължило с високи темпове и през 2023 г. Реализираните средства за присъединяване на нови потребители и производители са с 8 131 хил. лв. повече спрямо реализираните за 2022 г. Достъпът до инфраструктура е винаги един от първите въпроси, поставян от инвеститорите, независимо дали става дума за строителство на жилищни сгради, на бизнес офиси или производствени халета. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че за 2023 г. са сключени 9 579 бр. договори за присъединяване на клиенти и 2 276 бр. договори за присъединяване на производители, което е с 13% повече спрямо бройката за производители и потребители от 2023 г. Едновременно с развитието на електроразпределителната мрежа дружеството е посочило, че се стреми да подобрява нейните технически параметри откъм надеждност и преносна способност. Също така се анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и се извършват периодично актуализации в инвестиционната програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 272022 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2024 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

В Приложение № 1 е налична информация за капитализираните активи, тяхната начислена и годишна амортизация за 2023 г. Електроразпределителното дружество уточнява, че стойностите по две от категориите, посочени в таблицата в Приложение № 1, се планират като общи стойности по позиции, а не по конкретни обекти. Това се налага предвид спецификата на разходите и невъзможността за планиране от страна на дружеството на такова детайлно ниво. Тези категории са, както следва: т. 6 „Изкупуване и придобиване на енергийни обекти“ и т. 10 „Нови присъединявания“.

Таблица 1. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи за 2023 г.

План инвестиции		Отчет инвестиции		Отчет капитализация		
Прогнозна стойност разходи за инвестиции 2023г.	Планирани инвестиционни обекти	Отчетна стойност разходи за инвестиции 2023 г.	Отчетени инвестиционни обекти	Капитализирани активи 2023 г.	Капитализирани обекти	Годишна амортизация на капитализиран и активи
хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.
83 429	20 626	95 940	27 130	98 500	20 095	9 386

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че за 2023 г. са реализирани инвестиции в размер на 95 940 хил. лв., което е с 12 511 хил. лв. повече спрямо първоначално предвидените 83 429 хил. лв. Общо отчетените инвестиционни обекти за 2023 г. са 27 130 бр., което е с 6 504 бр. повече от планираните 20 626 бр.

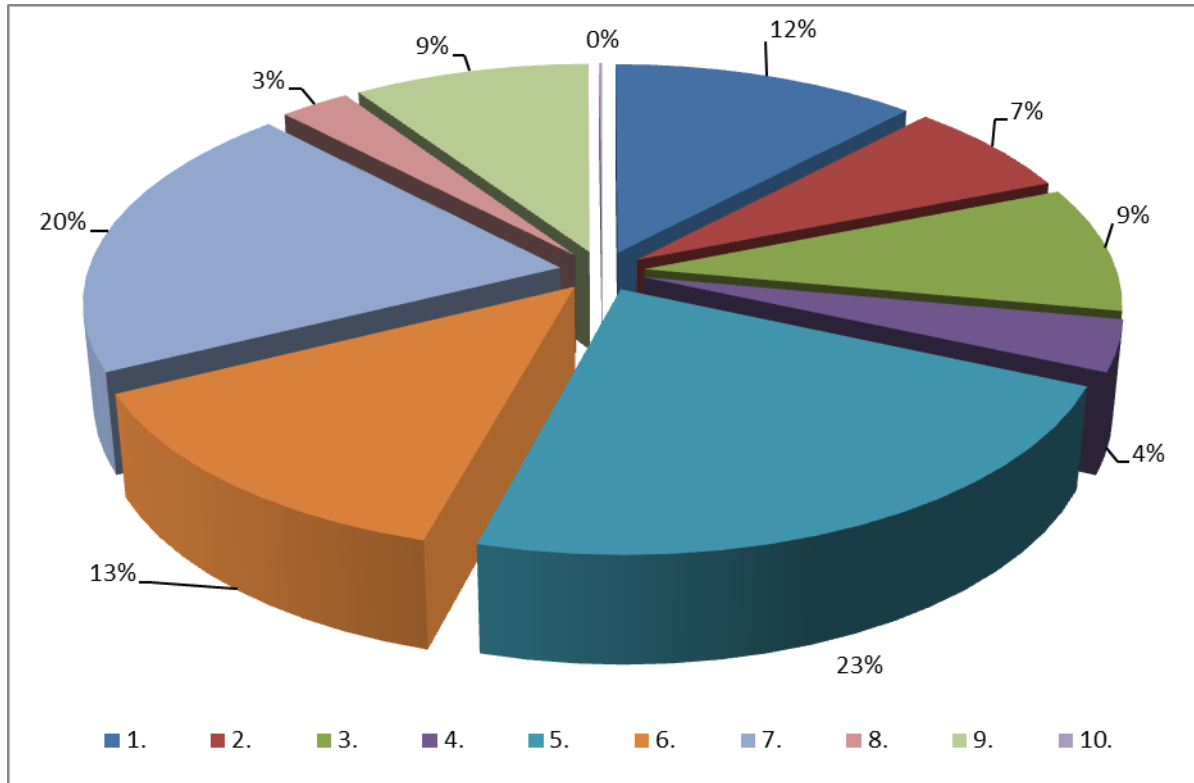
През 2023 г. са въведени в експлоатация 20 095 бр. обекти на стойност 98 500 хил. лв. Посочената годишна амортизация в Приложение № 1 в размер на 9 386 хил. лв. е само за введените в експлоатация инвестиционни обекти, определена въз основа на начислената амортизация, която е от датата на въвеждане в експлоатация на актива. Използван е линеен подход, съобразен с полезния срок на използване и отчитане на началната стойност (стойността на придобиване/заприходяване) на обекта.

Таблица 2. Предвидени **прогнозни стойности, брой планирани обекти** и общ брой обекти според направлението за включване в инвестиционната програма.

Направление за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти	Общ брой обекти	Прогнозна стойност лв.
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	454	916	10 052 400
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	18	50	5 757 733
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	389	1 475	7 516 000
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	63	7215	3 047 000
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	9	24	18 880 000
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	2 470	2 772	11 199 139
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	17 072	20 940	16 810 578
8. Реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	29	34	2 307 400
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	113	224	7 769 216
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	9	90 000

ОБЩО	20 626	33 659	83 429 466
-------------	---------------	---------------	-------------------

Графика 1. Отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според направлението за включване в инвестиционната програма



Легенда - графика 1:

1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия.

2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи.

7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.

8. Реконструкция, модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.

За 2023 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 83 429 466 лв.

Най-голям бюджет за 2023 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно – 18 880 000 лв. (23%).

На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти по направление „7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, а именно – 16 810 578 лв. (20%). По направление 7 са включени общо 17 702 бр. инвестиционни обекти, от които за 1 бр. обект (идентификационен № ИВ-31-22-16099-ВН-УН, наименование „Вилна сграда гр. СОФИЯ, УПИ/ПИ с идент.04234.6916.17 в.з. Косанин дол ул. Голяма Тодорка 1, р“) планираната прогнозна стойност е в размер на 16 793 507 лв., а за останалите 17 071 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях или общо 17 071 лв.

На трето място, по размер на прогнозна стойност на инвестициите за 2023 г., се нарежда направление „6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“, по което дружеството е прогнозирано инвестиции за 2023 г. в общ размер на 11 199 139 лв. (13%). В това направление са включени 2 470 бр. планирани обекти и за тях прогнозната инвестиция е както следва:

- 11 195 671 лв. са относими за един обект, а именно: идентификационен № ИВ-31-20-45257-КС-КЛ, наименование „Затворен жилищен комплекс, първи етап УПИ XIV-610,611,613,618,619,628,647,657,712, кв32А,м.кв.Симеоново“;

- 1 000 лв. са относими за друг обект, а именно: идентификационен № ИВ-32-22-21191-КН-КЛ, наименование „Еднофамилна жилищна сграда УПИ XVII-21 кв. 8, екологично селище Делта Хил“;

- за останалите 2 468 лв. дружеството е прогнозирано инвестиции за 2023 г. в размер на 1 лв. за всеки от тези обекти или общо 2 468 лв.

Общата стойност на действително направените през 2023 г. разходи за включените в инвестиционната програма планирани и непланирани обекти е в размер на 95 939 674 лв.

Таблица 3. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти.

	Обекти	Действително направени разходи	Капитализирани активи
	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	33 659	95 939 674	98 499 986*
Въведен в експлоатация	20 018	74 100 127	97 660 839
Изгражда се	13 145	22 705 932	0
Описване на разход	411	-631 944	678 603
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	85	-234 441	160 543

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Графика 2. Съотношение на брой инвестиционни обекти според етап на изпълнение.



От Таблица 3 и Графика 2 е видно, че:

- 60% от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1, са въведени в експлоатация през 2023 г., като за същите действително направените разходи през 2023 г. са в размер на 74 100 127 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 97 660 839 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2023 г. за 85 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ е „минус“ 234 441 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 160 543 лв.;

- 39 % от обектите, включени в инвестиционната програма за 2023 г., са с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ и същите са с отразени действително направени разходи в размер на 22 705 932 лв. и нулева стойност на капитализирани за 2023 г. активи;

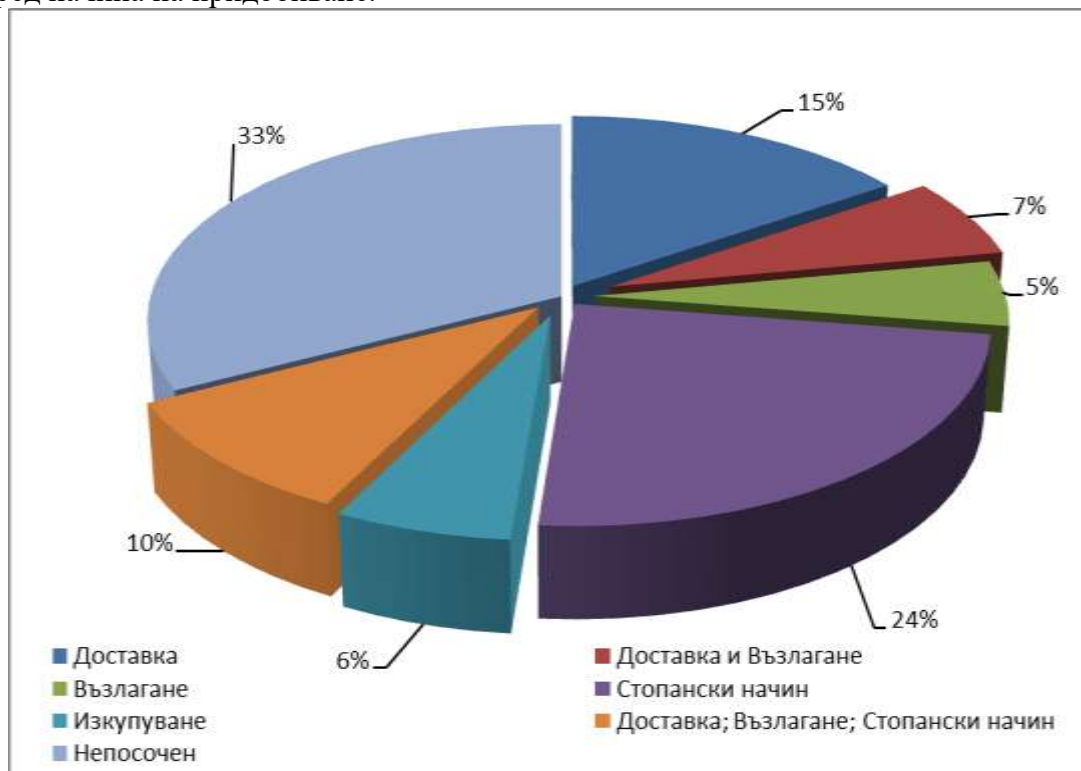
- общата стойност на действително направените разходи през 2023 г. за 411 бр. обекти с посочен етап на изпълнение „Отписване разход“ е „минус“ 631 944 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 678 603 лв.

Таблица 4. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 20 018 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин	Непосочен
Обекти, бр.	3 091	1 324	1 079	4 775	1 224	1 996	6 529
Действително направени разходи през 2023 г., лв.	5 030 295	7 581 500	3 587 314	10 616 909	21 964 261	25 319 848	0

Капитализирани активи 2023 г., лв.	8 283 786	9 211 850	4 708 997	11 859 483	21 986 056	27 097 063	14 513 604
---------------------------------------	-----------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------------

Графика 3. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начина на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 5.

Таблица 5.(част 1)

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти														
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2023 г. за всички планирани обекти	Въведени в експлоатация планирани обекти	Действително направени разходи през 2023 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Действително направени разходи през 2023г. за всички непланирани обекти	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2023 г. за всички въведени в експлоатация непланирани обекти	Общо	Действително направени разходи през 2023 г.	Капитализирани активи 2023 г.		Начислена амортизация за 2023г.	Годишна амортизация за 2023г.
	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	20 626	83 429 466	82 530 589	9 642	64 690 353	13 033	13 409 085	10 376	9 409 772	33 659	95 939 674*	20 095	98 499 985	4 830 360*	9 385 690*
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	454	10 052 400	5 092 935	214	3 814 940	462	854 328	298	699 989	916	5 947 263	514	7 597 155	221 572	499 751
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	18	5 757 733	3 776 759	12	3 743 045	32	110 965	24	107 037	50	3 887 724	36	4 103 584	101 681	280 751
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	389	7 516 000	4 246 831	200	2 789 538	1 086	1 587 215	618	984 116	1 475	5 834 046	827	6 401 339	178 222	392 245
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	63	3 047 000	2 741 887	47	2 194 840	7 152	9 442 354	5 160	6 405 565	7 215	12 184 241	5 227	13 086 791	665 772	1 546 295
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	9	18 880 000	17 136 790	9	17 136 790	15	-44 128	12	25 523	24	17 092 662	24	18 496 962	1 224 929	2 312 120
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	2 470	11 199 139	25 309 315	1 429	22 436 608	302	0	302	0	2 772	25 309 315	1 737	24 822 089	968 851	1 538 380
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	17 072	16 810 578	20 118 339	7 617	10 007 155	3 868	0	3 868	0	20 940	20 118 339	11 522	18 364 989	847 593	1 590 031
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	29	2 307 400	214 230	16	211 739	5	689	4	51	34	214 919	20	241 544	6 908	25 848
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	113	7 769 216	3 859 659	89	2 321 854	111	1 457 662	90	1 187 491	224	5 317 321	179	5 341 402	611 862	1 192 947
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	90 000	33 844	9	33 844	0	0	0	0	9	33 844	9	44 130	2 971	7 320

*Разликите при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 5.(част 2)

Направление за включване в инвестиционната програма	Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				
	Обекти	Действително направени разходи през 2023 г.	Капитализирани активи 2023 г.	Начислена амортизация за 2023 г.	Годишна амортизация за 2023 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	20 018	74 100 125*	97 660 839*	4 761 227*	9 289 944*
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	512	4 514 929	7 610 324	222 142	500 321
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	36	3 850 082	4 103 584	101 681	280 751
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	818	3 773 654	6 307 436	176 572	386 860
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	5 207	8 600 405	13 044 078	662 849	1 542 012
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	21	17 162 313	17 902 607	1 167 698	2 237 826
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1 731	22 436 608	24 773 292	966 291	1 533 735
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	11 485	10 007 155	18 292 443	842 255	1 582 324
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	20	211 790	241 544	6 908	25 848
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	179	3 509 345	5 341 402	611 862	1 192 947
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	9	33 844	44 130	2 971	7 320

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 5.(част 3)

Направление за включване в инвестиционната програма	Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти (Изгражда се)													
	Обекти			Действително направени разходи през 2023 г.			Капитализирани и активи 2023г.		Начислена амортизация за 2023г.			Годишна амортизация за 2023 г.		
	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	13 145	0	13 145	22 705 932	0	22 705 932	0	0	0	0	0	0	0	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	340	0	340	1 511 150	0	1 511 150	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	13	0	13	37 843	0	37 843	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	591	0	591	2 170 284	0	2 170 284	0	0	0	0	0	0	0	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	1 919	0	1919	3 631 244	0	3 631 244	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	993	0	993	2 995 550	0	2 995 550	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	9 246	0	9 246	10 488 047	0	10 488 047	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	4	0	4	15 431	0	15 431	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	39	0	39	1 856 383	0	1 856 383	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.(част 4)

Направление за включване в инвестиционната програма	Отписване на разход				
	Обекти	Действително направени разходи през 2023 г.	Капитализирани активи 2023 г.	Начислена амортизация за 2023 г.	Годишна амортизация за 2023 г.

	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани			ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	411	35	376	-631 944*	-180 689	-451 255*	35	678 603	62 603	62 603	0	84 805*	84 805*	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	58	1	57	-73 656	-13 197	-60 459	1	-13 197	-574	-574	0	-574	-574	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	1	0	1	-201	0	-201	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	47	2	45	-73 932	-32 432	-41 500	2	18 001	188	188	0	2 250	2 250	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	66	8	58	-25 935	-1 750	-24 185	8	13 831	296	296	0	1 473	1 473	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	3	3	0	-69 651	-69 651	0	3	594 355	57 231	57 231	0	74 294	74 294	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	47	5	42	-77 311	-47 644	-29 667	5	23 554	1 719	1 719	0	2 121	2 121	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	173	16	157	-250 549	-16 015	-234 534	16	42 059	3 743	3 743	0	5 240	5 240	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	10	0	10	-12 302	0	-12 302	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	6	0	6	-48 408	0	-48 408	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

*Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.

Таблица 5.(част 5)

Направление за включване в инвестиционната програма	Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг													
	Обекти			Действително направени разходи през 2023 г.			Капитализирани активи 2023 г.	Начислена амортизация за 2023 г.			Годишна амортизация за 2023 г.			
	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани		ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	ОБЩО	капитализирани	некапитализирани	

	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	85	42	43	-234 441*	-77 425	-157 016*	42	160 543*	6 529*	6 529*	0	10 941*	10 941*	0
1. Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия	6	1	5	-5 160	-2 579	-2 581	1	28	4	4	0	4	4	0
2. Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	19	7	12	-35 961	-8 737	-27 224	7	75 902	1 463	1 463	0	3 135	3 135	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	23	12	11	-21 473	-6 943	-14 530	12	28 882	2 626	2 626	0	2 810	2 810	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи	1	1	0	-45 532	-45 532	0	1	25 244	841	841	0	2 524	2 524	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	36	21	15	-126 314	-13 634	-112 680	21	30 488	1 594	1 594	0	2 467	2 467	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9. Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Разликата в размер на 1 (един) лв. при сумиране е получена вследствие на закръгляния.*

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 83 429 466 лв. Отчетените действително направени разходи за 2023 г. са в размер на 95 939 674 лв., което е с 12 510 208 лв. повече спрямо планираните разходи;
- За 2023 г. са капитализирани активи в размер на 98 499 985 лв., от които 97660839 лв. (99,1%) са относими за въведени в експлоатация 20 018 бр. обекти, 678 603 лв. (0,7%) са за 35 бр. обекти от „Описване на разход“ и 160 543 лв. (0,2%) за

42 бр. обекти, относими към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, а именно – 18 880 000 лв. (23%). На следващо място, е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ в размер на 16 810 578 лв. (20%);

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2023 г. (25 309 315 лв.) за инвестиционни обекти, свързани с „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“. На следващо място, отчетените действително направени разходи през 2023 г. в размер на 20 118 339 лв. са по направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 20 940 бр., или 62%, са отнесени към направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- През 2023 г. са въведени в експлоатация общо 20 018 бр. инвестиционни обекти (или 59% от включените в инвестиционната програма обекти), за които са отчетени действително направени разходи в размер на 74 100 125 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 97 660 839 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 22 705 932 лв. за 13 145 бр. инвестиционни обекти (или 39% от включените в инвестиционната програма обекти), които не са въведени в експлоатация;

- За 2023 г. са отчетени и действително направени разходи към „Описване на разход“, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 631 944 лв. за 411 бр. инвестиционни обекти. За 35 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2023 г. в размер на 678 603 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2023 г. в размер на 62 603 лв. и годишна амортизация за 2023 г. – 84 805 лв.;

- За 2023 г. са отчетени и действително направени разходи към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 234 441 лв. за 85 бр. инвестиционни обекти. За 42 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2023 г. в размер на 160 543 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2023 г. в размер на 6 529 лв. и годишна амортизация за 2023 г. – 10 941 лв.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2023 г. е в размер на 4 830 360 лв., от която: 98,6% (4 761 227 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 1,3% (62 603 лв.) са към „Отписване на разход“; 6 529 лв. (0,1%) са отчетени към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2023 г. е в размер 9 385 690 лв., от която: 99% (9 289 944 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 0,9% (84 805 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 10 941 лв. (0,1%) са отчетени към „Отписване на разход“.

4. По т. 4 от работната програма: Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

От предоставените към писмо изх. № ERMZ-DOC-5319/09.05.2024 г. документи за 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 10 бр. от тях се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № IC-31-22-36013-TP-EO-OC; Наименование „Въвеждане на подстанция Яна в режим на телемеханика с. Яна“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Преминаване на подстанция „Яна“ от управление с дежурен персонал към телеуправление от диспечерски пункт.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 180 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 170 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 351 075,47 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 166 739,70 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 350 634,47 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-36013-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 350 634,47 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 19.12.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.1. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-36013-TP-EO-OC е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и в протокола за заприходяване на активи, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 350 634,47 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-22-36013-TP-EO-OC на стойност 351 075,47 лв., представлява направени допълнителни разходи през 2023 г. в размер на 441,00 лв., които са заприходени като активи през 2024 г. Добавена тази стойност към стойността на заприходения актив IC-31-22-36013-TP-EO-OC се получава общата стойност на извършените разходи за обекта 351 075,47 лв. (350 634,47 лв. + 441,00 лв. = 351 075,47 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № IC-31-22-45114-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкции на закрита разпределителна уредба 10 кV, УПИ/ПИ Подстанция Бояна“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Комплексно изпълнение на проектиране, изграждане, реконструкция, доставка и монтаж на оборудване, апарати и помощни съоръжения за модернизация на закрыта разпределителна уредба 10 kV, на командни табла за уредба 110 kV в подстанцията „Бояна“, с цел въвеждане на обекта в режим на телемеханика.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 900 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 800 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 748 747,91 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 747 339,83 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 748 747,91 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-45114-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/8 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 748 747,91 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 29.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Установена е разлика в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол.

Във връзка с отразената в т. 4.2. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-45114-TP-EO-OC е установена разлика между в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че посочената дата в таблицата е техническа грешка.

4.3. Обект идентификационен № IC-31-22-45114-PR; Наименование „Реконструкции на закрыта разпределителна уредба 10 kV, УПИ/ПИ Подстанция Бояна“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Комплексно изпълнение на проектиране, изграждане, реконструкция, доставка и монтаж на оборудване, апарати и помощни съоръжения за модернизация на закрыта разпределителна уредба 10 kV, на командни табла за уредба 110 kV в подстанцията „Бояна“, с цел въвеждане на обекта в режим на телемеханика.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 60 130,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 60 130,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 60 130,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-45114-PR съгласно Протокол № 14/8 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 60 130,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 29.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Установена е разлика в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол.

Във връзка с отразената в т. 4.3. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-45114-PR е установена разлика между в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че посочената дата в таблицата е техническа грешка.

4.4. Обект идентификационен № IC-30-23-00002-TP-TR; Наименование „Модернизация на тр-р 110/20 kV дог22-239, ул. Адам Мицкевич 2“.

Обектът е включен към раздел „Трансформатори - ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършване на основен ремонт и модернизация на трансформатор 110/20 kV с цел удължаване на полезния живот и възстановяване на техническите характеристики на съоръжението.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 900 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 900 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 875 451,81 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 875 451,81 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 875 451,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-23-00002-TP-TR съгласно Протокол № 14/6 от месец 09.2023 г. за заприходяване на активи с отразена дата 24.07.2023 г. – 875 451,81 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Приемо-предавателен протокол за предаване на активи от 24.07.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Установена е

разлика в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол.

Във връзка с отразената в т. 4.4. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-30-23-00002-TP-TR е установена разлика между в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че посочената дата в таблицата е техническа грешка.

4.5. Обект идентификационен № IC-31-23-00001-TP-TR; Наименование „Реконструкция на тр-р 110 п/ст Илиенци, ул. Илиенци“.

Обектът е включен към раздел „Трансформатори - ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Диагностика и основен ремонт на трансформатор 110/20/10 kV с цел удължаване на полезния живот и възстановяване на техническите характеристики на съоръжението.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 900 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 99 870,49 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 99 870,49 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 99 870,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-00001-TP-TR съгласно Протокол № 14 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 99 870,49 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 18.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № IC-31-22-32008-TP-TR-OC; Наименование „доставка и монтаж на силов тр-р за ПС Георги Димитров по скл. догов гр. София ЕП“.

Обектът е включен към раздел „Трансформатори - ВН/СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подменен трансформатор 110/10 kV с нов такъв с по-малки загуби.

Направления за включване в инвестиционната програма: Строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите вследствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 800 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 1 795 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 769 016,23 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 769 016,23 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 1 769 016,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-32008-TP-TR-OC съгласно Протокол № 14/5 от месец 09.2023 г. за заприходяване на активи – 1 769 016,23 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставени са Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 21.08.2023 г. и Приемо-предавателен протокол от 01.12.2022 г. за предаване на оборудване.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Установена е разлика в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол.

Във връзка с отразената в т. 4.6. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-32008-TP-TR-OC е установена разлика между в предоставената от дружеството информация за дата на въвеждане в експлоатация на обекта и датата, посочена в предоставения протокол, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че посочената дата в таблицата е техническа грешка.

4.7. Обект идентификационен № IC-31-22-44055-TP-AC; Наименование „Реконструкция /1177174/ТП/SF 2533 гр. София, ОЦ Юг-2“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е реконструкция на трафопост с цел предотвратяване на аварийни изключвания и прекъсвания на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 304,82 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 7 615,13 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 9 304,82 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-44055-TP-AC съгласно Протокол № 14/14 от месец 06.2023 г. за заприходяване на активи – 9 304,82 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 20.04.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № IC-31-22-15027-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция табло НН и врата на БКТП Група Юг 5 SF 8250 гр. София“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на дефектирало енергетично оборудване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 361,49 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 7 834,33 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 9 361,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-15027-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/8 от месец 10.2023 г. за заприходяване на активи – 9 897,17 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.06.2023 г.

Установена е разлика между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.8. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-15027-TP-EO-OC е установена разлика между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност – 9 897,17 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-22-15027-TP-EO-OC на стойност – 7 834,33 лв., представлява заприходени активи от извършени разходи през 2022 г. в размер на 1 527,16 лв. и извършени разходи през 2023 г. в размер на 535,68 лв. по IC-31-22-15027-КН-КЛ, които са за изграждане на същия обект. Добавени тези стойности към стойността на извършените през 2023 г. разходи по IC-31-22-15027-TP-EO-OC, се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта в размер на 9 897,17 лв. (7 834,33 лв. + 1 527,16 лв. + 535,68 лв. = 9 897,17 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № IC-31-22-31031-TP-EO-ОН; Наименование „CD-IND-983 ГТРТ МОСКОВСКА 27 31-064 CD-IND-983 ГТРТ МОСКОВСКА 27 31-064“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на дефектирало енергетично оборудване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 036,40 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 8 237,16 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 10 036,40 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-31031-TP-EO-ON съгласно Протокол № 14/8 от месец 10.2023 г. за заприходяване на активи – 10 036,40 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.06.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № IC-31-22-15062-TP-AC; Наименование „Укрепване и хидроизолация ТП жк Младост бл. 405 ГР. София, ж.к. Младост бл. 405“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Конструктивно укрепване и основен ремонт на сградата, с цел възстановяване на техническите и характеристики и недопускане на трайни аварии, свързани с прекъсване на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 280,31 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 25 280,31 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 25 280,31 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-15062-TP-AC съгласно Протокол № 14/14 от месец 10.2023 г. за заприходяване на активи – 25 280,31 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 01.09.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № IC-31-21-24017-TP-EO-OS; Наименование „Инвест. програма 2021 ТП Обеля бл. 48“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на дефектирало енергетично оборудване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 550,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 550,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 26 550,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-24017-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/13 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 26 550,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 18.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.12. Обект идентификационен № IC-31-23-24007-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна КРУ ТП ул.6-та №25 SF_7961 KB. Обеля, ул. 6-та № 25“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на дефектирало енергетично оборудване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 550,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 550,00 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 26 550,00 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-24007-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14/13 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 26 550,00 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 18.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № IC-32-23-11135-TP-TR; Наименование „Подмяна трансформатор БКТП Регионално депо SO_7054 ГР. ОЦ Сливница, ул. БКТП Регионално депо“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на дефектирало енергетично оборудване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 655,40 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 21 655,40 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 21 655,40 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-11135-TP-TR съгласно Протокол № 14/6 от месец 10.2023 г. за заприходяване на активи – 21 655,40 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 30.10.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № IC-32-23-21020-TP-TR; Наименование „Подмяна тр-р 630kVA РК 7115 гр. Перник, ул. ТП Яворов“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 45 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 587,23 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 29 587,23 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 29 587,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-21020-TP-TR съгласно Протокол № 14/5 от месец 08.2023 г. за заприходяване на активи – 29 587,23 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 22.08.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № IC-31-23-23001-TP-TR; Наименование „Подмяна тр-р ав.съб.1355043 ТПГевгели21-050 Ж.К Гевгели, ул. бл. 4“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 29 996,44 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 29 996,44 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 29 996,44 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-23001-TP-TR съгласно Протокол № 14/8 от месец 05.2023 г. за заприходяване на активи – 29 996,44 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 31.05.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.16. Обект идентификационен № IC-32-23-42006-TP-TR; Наименование „Подмяна трансформатор ВЛ 0739 съб.1350296 гр. Сандански, ул. ТП Автогара“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 727,67 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 727,67 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 30 727,67 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-42006-TP-TR съгласно Протокол № 14/2645 от 13.10.2023 г. за заприходяване на активи – 30 727,67 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 13.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 13.10.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № IC-31-23-15007-TP-EO-OC; Наименование „МОНТ. реактор младост бл.345, д.№ 12-322 гр. СОФИЯ, ж.к. младост бл.354, д.12-322“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 42 579,75 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 42 579,75 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 42 579,75 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-15007-TP-EO-OC съгласно Протокол № 14 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 42 579,75 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 24.07.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.18. Обект идентификационен № IC-31-23-35002-TP-TR; Наименование „Реконструкция 1356589 ТП Надежда бл.171 32-449 Ж.К Надежда, ул. бл.171“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове и възлови станции СрН/НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на дефектирал трансформатор.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 36 128,66 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 36 128,66 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 36 128,66 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-35002-TP-TR съгласно Протокол № 14/3 от месец 06.2023 г. за заприходяване на активи – 36 128,66 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.05.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № IC-33-22-52025-BC-GC; Наименование „Силно обрушени СБС по ВЕЛ 20kV Чупрене, съб.№1174044 обл. Видин“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН и е подменена изолацията.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 93 231,93 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 46 126,53 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 93 231,93 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-52025-BC-GC съгласно Протокол № 14/7 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 93 231,93 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 09.05.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.20. Обект идентификационен № IC-33-21-52002-BC-GC; Наименование „Подмяна СБС и СРС от ВЛ 20kV Косера обл. Видин“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН и е подменена изолацията.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 70 503,48 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 46 428,27 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 70 503,48 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-52002-BC-GC съгласно Протокол № 14/8 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 70 503,48 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.05.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.21. Обект идентификационен № IC-31-22-45088-BC-GC; Наименование „Монтиране на нови дистанционно управляеми мощностни разединители ВЛ Киноцентър, РОС 175 и на ВЛ преди МТП ул.323/305 42-484“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за монтаж на дистанционно управляеми разединители, с цел намаляване на времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 819,86 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 781,38 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 819,86 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-45088-BC-GC съгласно Протокол № 14/6 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 49 819,86 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 21.12.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.22. Обект идентификационен № IC-33-20-21126-BC-GC; Наименование „Реконструкция на ВЕЛ 20кV Абланица от В/ст ВЕЦ Камен рид ВЕЛ 20кV Абланица“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 200 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 305 939,33 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 77 049,11 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 305 939,33 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-21126-BC-GC съгласно Протокол № 14/5 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 305 939,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 01.08.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № IC-33-12-10446-BC-GC; Наименование „Рехабилитация ВЛ 20кV Могилата Червен бряг“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи Ср“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 610 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 605 827,73 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 188 456,07 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 605 827,73 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен IC-33-12-10446-BC-GC съгласно Протокол № 14/17470 от 08.12.2023 г. за заприходяване на активи – 605 827,73 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 16.11.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.24. Обект идентификационен № IC-33-22-22113-BC-GC; Наименование „Реконструкция (частична) на ВЛ 20кV Борима гр. Троян, УПИ/ПИ ВЕЛ 20 кV Борима от в/ст Драга, рег. Троян“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН и е подменена изолацията.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 761,19 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 31 761,19 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 31 761,19 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-22113-BC-GC съгласно Протокол № 14/6 от месец 09.2023 г. за заприходяване на активи – 31 809,99 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.07.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.24. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-33-22-22113-BC-GC е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 31 809,99 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-22-22113-BC-GC на стойност – 31 761,19 лв., представляват извършени разходи за същия обект по IC-33-22-22113-BC-YS в размер на 48,80 лв. Добавена тази стойност към стойността на извършените през 2023 г. разходи по IC-33-22-22113-BC-GC се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта в размер на 31 809,99 лв. (31 761,19 лв. + 48,80 лв. = 31 809,99 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № IC-33-23-32074-BC-GC; Наименование „ПодмянаСРС ВЕЛ Копяновец ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърк ГР. ОЦ Мездра, ул. ЖР 63 и 64 на гръбнака и 2 бр. ЖР в откл. за МТП 4 Ребърково“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е

реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 49 631,70 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 631,70 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 49 631,70 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-23-32074-BC-GC съгласно Протокол № 14/8 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 49 631,70 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 20.10.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № IC-33-22-52080-BC-GC; Наименование „Подмяна 4 бр. СБС ВЕЛ Рациария IND-532 VD0201 с. Септемврийци, ул. ВЕЛ Рациария“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН, подменени са изолацията и проводникът.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 247,35 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 46 565,24 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 50 247,35 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-22-52080-BC-GC съгласно Протокол № 14/5 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 50 247,35 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 02.06.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.27. Обект идентификационен № IC-32-23-14015-BC-GC; Наименование „СРС ВЕЛ 20 kV Сестримо ППП 567 гр. Самоков, ул. ВЕЛ Сестримо“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Възникнала необходимост от извършване на основен ремонт на електропровод. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови стълбове СН и е подменена изолацията.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 80 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 80 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 300,87 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 300,87 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 10 300,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-14015-BC-GC съгласно Протокол № 14/7 от месец 03.2023 г. за заприходяване на активи – 10 300,87 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 31.03.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № IC-32-21-23004-BC-GC; Наименование „BC-GC/20 kV Знеполе/Монтаж ДУТП ОЦ Брезник-Трън“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е предвиден за монтаж на дистанционно управляеми разединители, с цел намаляване на времетраенето на прекъсванията на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 23 061,51 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 23 061,51 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 23 061,51 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-23004-BC-GC съгласно Протокол № 14/6 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 23 061,51 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжение от 31.10.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.29. Обект идентификационен № IC-31-21-22011-KC-KL; Наименование „Цялостна подмяна на КЕЛ Ср.Н. 10kV м/у ТП 21-229 и ТП 21-497 м/у ТП Зап.парк,бл. 120,21-229 и ТП Зап.парк,бл. 10,21-497 - ЗАПАД I“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 513,06 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 228,74 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 513,06 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-22011-KC-KL съгласно Протокол № 14/13 от месец 03.2023 г. за заприходяване на активи – 52 513,06 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжение от 28.03.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.30. Обект идентификационен № IC-31-12-40305-KC-KL; Наименование „ИП2013-от ТП 41-156 до ТП 41-155/потребители ~300/ КСрН от ТП 41-156 до ТП 41-155“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 64 434,46 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 36 522,46 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 64 434,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-12-40305-KC-KL съгласно Протокол № 14/6 от месец 03.2023 г. за заприходяване на активи – 65 576,81 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжение от 23.03.2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.30. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-12-40305-KC-KL е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 65 576,81лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-12-40305-KC-KL на стойност – 36 522,46 лв., представлява заприходени активи на обекта, от разходи извършени през 2022 г. по IC-31-12-40305-KC-KL в размер на 27 912,00 лв. и разходи за същия обект по IC-31-12-40305-LK в размер на 400,00 лв. и по IC-31-12-40305-TA в размер на 742,35 лв. Добавени тези стойности към стойността на извършените през 2023 г. по IC-31-12-40305-KC-KL разходи се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта 65 576.81 лв. (36 522,46 лв. + 27 912,00 лв. + 400,00 лв. + 742,35 лв. = 65 576,81 лв.).

В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № IC-33-16-32162-KC-KL; Наименование „Подмяна кабел 20 kV ТП 13 до ТП 10, гр. Мездра“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 150 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 150 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 74 180,36 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 74 180,36 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 73 560,77 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-16-32162-KC-KL съгласно Протокол № 14 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 74 616,77 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 31.08.2023 г.

Установени са разлики между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.31. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-33-16-32162-КС-КЛ са установени разлики между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 74 616,77 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-33-16-32162-КС-КЛ на стойност от 74 180,36 лв., представлява заприходени активи за същия обект по IC-33-16-32162-ТА в размер на 436,41 лв. Добавена тази стойност към стойността на извършените през 2023 г. разходи по IC-33-16-32162-КС-КЛ се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта в размер на 74 616,77 лв. (74 180,36 лв. + 436,41 лв. = 74 616,77 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.32. Обект идентификационен № IC-31-23-22015-КС-КЛ; Наименование „КЛСрН ТП У-ще д.№ 21-240 до ТП Кр. поляна Д.Дом д.№ 21-507 ГР. София, кв. Красна поляна“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 150 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 150 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 87 116,87 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 87 116,87 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 87 116,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-22015-КС-КЛ съгласно Протокол № 14/14 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 87 116,87 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 от приемателна комисия на ел. съоръжения от 22.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.33. Обект идентификационен № IC-31-21-44012-KC-KL; Наименование „ТП/41-666/до ТП/41-016/ОЦ Юг-2“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 331,60 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 43 315,44 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 331,60 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-44012-KC-KL съгласно Протокол № 14 без отразена дата за заприходяване на активи – 54 849,25 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия на ел. съоръжения от 29.09.2023 г.

Установена е разлика между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.33. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-21-44012-KC-KL е установена разлика между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 54 849,25 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-21-44012-KC-KL на стойност 52 331,60 лв., представлява заприходени активи за същия обект по IC-31-21-44012-ТА в размер на 856,85 лв., по IC-31-21-44012-PR в размер на 1 460,80 лв. и по IC-31-21-44012-LK в размер на 200,00 лв. Добавени тези стойности към стойността на извършените разходи през 2023 г. по IC-31-21-44012-KC-KL се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта от 54 849,25 лв. (52 331,60 лв. + 856,85 лв. + 1 460,80 лв. + 200,00 лв. = 54 849,25 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.34. Обект идентификационен № IC-31-21-13034-KC-KL; Наименование „Реконструкция на кабел ТП Автоцентър 11-794-ТП Иск. шосе 11-1187 Искърско шосе, жк. Дружба, р-н Искър“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на трайно аварирал кабел СН, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 96 080,50 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 027,29 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 96 080,50 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-13034-KC-KL съгласно Протокол № 14/6 от месец 02.2023 г. за заприходяване на активи – 96 080,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.02.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 09.02.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.35. Обект идентификационен № IC-31-21-13034-KC-KL; Наименование „Подмна на Реактор в ШТП Ралевица 73Г,SF 8212 ГР.СОФИЯ Манстирски ливади-запад, ул. Ралевица 73Г, рег. Витоша“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяна на реактор, с цел компенсирание на реактивна енергия и намаляване на загубите на енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 45 176,43 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 45 176,43 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 45 176,43 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-13034-KC-KL съгласно Протокол № 14/6 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 45 176,43 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия на ел. съоръжения от 28.07.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.36. Обект идентификационен № IC-32-19-32352-KC-KL; Наименование „Реконструкция КлСрН тп институт-тп бнб, дупница Дупница“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел СН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 200 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 200 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 104 370,13 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 104 370,13 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 104 370,13 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-19-32352-КС-КЛ съгласно Протокол № 14/7 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 107 133,33 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 20.10.2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.36. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-19-32352-КС-КЛ е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика от 2 763,20 лв. между заведените ДМА на обща стойност 107 133,33 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-19-32352-КС-КЛ на стойност 104 370,13 лв., представлява заприходени активи за същия обект по IC-32-19-32352-ЛК на стойност 210,00 лв., IC-32-19-32352-PR в размер на 1 285,75 лв. и IC-32-19-32352-ТА в размер на 1 267,45 лв. Добавена тази стойност към стойността на обекта се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта от 107 133,33 лв. (104 370,13 лв. + 2 763,20 лв.= 107 133,33 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.37. Обект идентификационен № IC-31-22-16064-ВН-УН; Наименование „Разделяне на клан Д на два клона и подмяна на жиците гр. СОФИЯ, ул. 1/ул.42 ТП Бистрица, рег. Панчарево“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 008,94 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 008,94 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 26 008,94 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-22-16064-ВН-УН съгласно Протокол № 14/9 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 26 588,47 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 19.12.2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.37. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-22-16064-ВН-УН е установена разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика от 579,53 лв. между заведените ДМА на обща стойност 26 588,47 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-22-16064-ВН-УН на стойност 26 008,94 лв., представлява заприходени активи по IC-31-22-16064-ВН-ЕТ в размер на 579,53 лв. за същия обект. Добавена тази стойност към стойността на обекта получаваме общата стойност на заведените ДМА за обекта от 26 588,47 лв. (26 008,94 лв. + 579,53 лв.= 26 588,47 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.38. Обект идентификационен № IC-31-21-13030-ВН-УН; Наименование „Реконструкция на вмнн г.Искър КТП ул. 5007 16-047 гара Искър ул.5002“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 27 732,94 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 732,94 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 27 732,94 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-13030-ВН-УН съгласно Протокол № 14/9 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 27 732,94 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.11.2023 г.,

като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 01.11.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.39. Обект идентификационен № IC-33-21-42323-ВН-УН; Наименование „Доклад ДЕП подмяна стълбове НН ТП 1 с. Трайково“.

Обектът е включен към раздел „Въздушна мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел реконструкция на мрежата НН и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 40 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 30 018,08 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 018,08 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 30 018,08 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-42323-ВН-УН съгласно Протокол № 14/5---4 от месец 05.2023 г. за заприходяване на активи – 30 018,08 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 30.05.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.40. Обект идентификационен № IC-32-23-42035-КН-ЕТ; Наименование „Рециклиране ГЕТ ТП СТАДИОНА ВЛ 0924 ГР. Сандански, ул. ТП Стадиона“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП за рециклиране на ел. табла по проект AMR.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 30 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 27 275,77 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27 275,77 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 26 911,77 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-42035-КН-ЕТ съгласно Протокол № 14 882/2023 от месец 06.2023 г. за заприходяване на активи – 26 911,77 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.06.2023 г.,

като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 за приемане на ел. съоръжение от 21.06.2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА в предоставената таблица и заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи.

Във връзка с отразената в т. 4.40. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-32-23-42035-КН-ЕТ е установена разлика между отразената стойност на посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА в предоставената таблица и заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика от 364,00 лв. между заведените ДМА на обща стойност 26 911,77 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-32-23-42035-КН-ЕТ на стойност 27 275,77 лв., представлява направени разходи през 2023 г. в размер на 364,00 лв., които са заведени като актив през 2024 г. Добавена тази стойност към стойността на заприходения актив, се получава общата стойност на извършените разходи за обекта 27 275,77 лв. (26 911,77 лв. + 364,00 лв. = 27 275,77 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.41. Обект идентификационен № IC-32-23-42033-КН-ЕТ; Наименование „Рец.ГЕТ 92 бр.СТИ ВЛ 0940 Сандански, ул.“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП за рециклиране на ел. табла по проект AMR.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 40 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 683,08 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 34 683,08 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 34 683,08 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-42033-КН-ЕТ съгласно Протокол № 14 2697/2023 от без отразена дата за заприходяване на активи – 34 683,08 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 за приемане на ел. съоръжение от 24.10.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.42. Обект идентификационен № IC-32-23-42039-КН-ЕТ; Наименование „Рециклиране ГЕТ ТП Общежитие ВЛ 0939 гр. Сандански, ул. ТП Общежитие“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП за рециклиране на ел. табла по проект AMR.

Направления за включване в инвестиционната програма: Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 40 802,36 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 40 802,36 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 40 802,36 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-42039-КН-ЕТ съгласно Протокол № 14 2415/2023 от месец 09.2023 г. за заприходяване на активи – 40 802,36 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 за приемане на ел. съоръжение от 27.09.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.43. Обект идентификационен № IC-31-12-20008-КН-KL; Наименование „Реконструкция на кабелна мрежа НН-1кV – тройни муфи по бул. Възкресение от бул. Гешов по южния тротоар до бул. Вардар“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цялостна подмяна на кабел НН, който е в лошо техническо състояние, с цел повишаване надеждността на електрозахранването.

Направления за включване в инвестиционната програма: Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на дружеството лицензия.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 45 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 45 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 81 280,00 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 44 017,78 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 81 271,55 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-12-20008-КН-KL съгласно Протокол № 14/6 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 85 852,03 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия на ел. съоръжения от 21.12.2023 г.

Установени са разлики между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.43. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-31-12-20008-КН-КЛ са установени разлики между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика между заведените ДМА на обща стойност 85 852,03 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-31-12-20008-КН-КЛ на стойност 81 271,55 лв., представлява заприходените активи за същия обекта по IC-31-12-20008-LK в размер на 430,00 лв., IC-31-12-20008-TA в размер на 1 201,48 лв. и по IC-31-12-20008-PR в размер на 2 949,00 лв., които са за изграждане на същия обект. Добавени тези стойности към стойността на заведените ДМА се получава общата стойност за обекта от 85 852,03 лв. (81 271,55 лв. + 430,00 лв. + 1 201,48 лв. + 2 949,00 лв. = 85 852,03 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между посочените в поименния списък действително направените разходи и стойността на заведените ДМА.

4.44. Обект идентификационен № IC-32-13-14177-ВН-УН; Наименование „Изнасяне СТИ от МТП Мало равнище-2, РЗ-Самоков м. Мало равнище, в.з. Щъркелово гнездо, общ. Самоков“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите и намаляване на загубите в мрежата.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 70 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 35 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 32 158,68 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 32 158,68 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 32 158,68 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-13-14177-ВН-УН съгласно Протокол № 14/6 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 32 158,68 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 21.11.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.45. Обект идентификационен № IC-32-23-12032-ВН-ЕТ; Наименование „Изнасяне СТИ по ИП 2023 ТП Помпени Батулия бул. Русе №37, ПИ-56722.660.607 /УПИ-ХП-4590/, кв.203, гр. Пл“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите и намаляване на загубите в мрежата.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 43 796,22 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 43 796,22 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 43 796,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-23-12032-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14/8 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 43 796,22 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 29.11.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.46. Обект идентификационен № IC-32-22-43117-ВН-ЕТ; Наименование „Изграждане на ГЕТ-Ромски квартал Петрич гр. ПЕТРИЧ, ОБЩ. ПЕТРИЧ, УПИ/ПИ ОЦ Петрич“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел намаляване на загубите в мрежата.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 50 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 033,27 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 52 033,27 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 52 033,27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-22-43117-ВН-ЕТ съгласно Протокол № 14/1043 от месец 07.2023 г. за заприходяване на активи – 52 033,27 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Протокол обр. 4 на приемателна комисия за приемане на ел. съоръжения от 29.06.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.47. Обект идентификационен № IC-31-23-44004-ВН-ЕТ; Наименование „Изн.СТИ/ВН-ЕТ/кв. Овча купел/ИП-2023, ул., рег. Овча купел“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне ел. табла, електромери, часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите и намаляване на загубите в мрежата.

Направления за включване в инвестиционната програма: Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 200 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 200 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 163 502,83 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 163 502,83 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 163 502,83 лв.

Общата стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-23-44004-ВН-ЕТ е в размер на 163 502,83 лв. съгласно: Протокол № 14/10 от месец 05.2023 г. за заприходяване на активи – 78 069,50 лв.; Протокол № 14/8 от месец 11.2023 г. за заприходяване на активи – 35 691,85 лв.; Протокол № 14/6 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 49 714,48 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставени са: Протокол обр. 4 от 31.05.2023 г.; Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжение от 11.10.2023 г.; Протокол обр. 4 на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на ел. съоръжения от 21.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.48. Обект идентификационен № IC-30-23-00003-ТС; Наименование „Токови измервателни трансформатори 2023“.

Обектът е включен към раздел „Подмяна на електромери и часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Монтаж на нови токови трансформатори заедно със средствата за търговско мерене.

Направления за включване в инвестиционната програма: Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 300 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 283 273,92 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 283 273,92 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 283 210,97 лв.

Общата стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-23-00003-ТС е в размер на 283 917,32 лв. съгласно: Протокол № 14 от 05.02.2023 г. за заприходяване на активи – 8 164,07 лв.; Протокол № 14 от 03.03.2023 г. за заприходяване на активи – 13 956,12 лв.; Протокол № 14 от 03.04.2023 г. за заприходяване на активи – 17 680,99 лв.; Протокол № 14 от 05.05.2023 г. за заприходяване на активи – 13 624,67 лв.; Протокол № 14 от 03.06.2023 г. за заприходяване на активи – 15 492,64 лв.; Протокол № 14 от 05.07.2023 г. за заприходяване на активи – 26 951,87 лв.; Протокол № 14 от 03.08.2023 г. за заприходяване на активи – 31 161,03 лв.; Протокол № 14 от 05.09.2023 г. за заприходяване на активи – 25 548,91 лв.; Протокол № 14 от 05.10.2023 г. за

заприходяване на активи – 33 300,84 лв.; *Протокол № 14 от 05.11.2023 г. за заприходяване на активи – 42 339,62 лв.; Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за заприходяване на активи – 24 202,66 лв.; Протокол № 14 от 03.12.2023 г. за заприходяване на активи – 31 493,90 лв.*

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Не са предоставени протоколи на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на съоръжения.

Установени са разлики между общата стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.48. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-30-23-00003-ТС са установени разлики между общата стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика от 62,95 лв. между стойността на актива и действително направените разходи през 2023 г. е капитализирана през 2024 г. Това са извършените разходи за монтаж през месец декември на измервателни трансформатори. В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между действително направените разходи и създадения дълготраен материален актив за дружеството, както и че активите не са обект на приемателна комисия.

4.49. Обект идентификационен № IC-30-23-00001-AM-R; Наименование „електромери 2023 СОФИЯ, ул.“.

Обектът е включен към раздел „Подмяна на електромери и часовници“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изпълнение на законови задължения за подмяна на средства за търговско измерване и замяната на електромери с такива с възможност за дистанционно отчитане. Подмяната на електромери, в съответствие с изискванията на Директива 2009/72/ЕО за подмяна за въвеждане на интелигентни системи за измерване.

Направления за включване в инвестиционната програма: Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 11 000 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 11 000 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 583 638,71 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 583 638,71 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 10 583 638,71 лв.

Общата стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-23-00003-ТС е в размер на 15 711 869,82 лв. съгласно: Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за заприходяване на активи – 1 271 665,88 лв.; Протокол № 14/2023 г. от 05.02.2023 г. за заприходяване на активи – 124 627,16 лв.; Протокол № 14 от 05.02.2023 г. за заприходяване на активи – 8 266,46 лв.; Протокол № 14 от 05.02.2023 г. за заприходяване на активи – 1 013,94 лв.; Протокол № 14 от 05.03.2023 г. за заприходяване на активи – 6 806,51 лв.; Протокол № 14 от 03.03.2023 г. за заприходяване на активи – 687,44 лв.; Протокол № 14 от месец 02.2023 г. за заприходяване на активи – 921 659,62 лв.; Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за

заприходяване на активи – 216 375,04 лв.; Протокол № 14 от 03.04.2023 г. за заприходяване на активи – 7 076,21 лв.; Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за заприходяване на активи – 225,32 лв.; Протокол № 14 от месец 03.2023 г. за заприходяване на активи – 822 837,96 лв.; Протокол № 14 от 03.04.2023 г. за заприходяване на активи – 68 278,52 лв.; Протокол № 14 от 05.05.2023 г. за заприходяване на активи – 6 274,15 лв.; Протокол № 14 от 05.05.2023 г. за заприходяване на активи – 24 951,31 лв.; Протокол № 14 от месец 04.2023 г. (5/5/2023) за заприходяване на активи – 691 176,35 лв.; Протокол № 14 от 05.05.2023 г. за заприходяване на активи – 506,97 лв.; Протокол № 14 от 03.06.2023 г. за заприходяване на активи – 3 558,60 лв.; Протокол № 14 от 03.06.2023 г. за заприходяване на активи – 901,28 лв.; Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за заприходяване на активи – 1 187 491,68 лв.; Протокол № 14 от 03.06.2023 г. за заприходяване на активи – 142 572,72 лв.; Протокол № 14 от 05.07.2023 г. за заприходяване на активи – 10 428,41 лв.; Протокол № 14 от 05.07.2023 г. за заприходяване на активи – 1 577,24 лв.; Протокол № 14/2023 г. (5/7/2023) за заприходяване на активи – 1 103 638,96 лв.; Протокол № 14 от 05.07.2023 г. за заприходяване на активи – 171 239,46 лв.; Протокол № 14 от 03.08.2023 г. за заприходяване на активи – 10 408,05 лв.; Протокол № 14 от 03.08.2023 г. за заприходяване на активи – 788,62 лв.; Протокол № 14/2023 г. без отразена дата за заприходяване на активи – 907 763,77 лв.; Протокол № 14 от 03.08.2023 г. за заприходяване на активи – 143 915,65 лв.; Протокол № 14 от 05.09.2023 г. за заприходяване на активи – 7 594,93 лв.; Протокол № 14 от 05.09.2023 г. за заприходяване на активи – 1 746,23 лв.; Протокол № 14/2023 г. (5/9/2023) за заприходяване на активи – 1 295 483,21 лв.; Протокол № 14 от 05.09.2023 г. за заприходяване на активи – 31 949,35 лв.; Протокол № 14 от 05.09.2023 г. за заприходяване на активи – 323 835,04 лв.; Протокол № 14 от 05.10.2023 г. за заприходяване на активи – 12 914,57 лв.; Протокол № 14 от 03.10.2023 г. за заприходяване на активи – 281,65 лв.; Протокол № 14/2023 г. (5/10/2023) за заприходяване на активи – 1 589 681,84 лв.; Протокол № 14 от 05.10.2023 г. за заприходяване на активи – 23 912,56 лв.; Протокол № 14 от 05.10.2023 г. за заприходяване на активи – 435 648,17 лв.; Протокол № 14 от 05.11.2023 г. за заприходяване на активи – 10 736,03 лв.; Протокол № 14 от 05.11.2023 г. за заприходяване на активи – 294,91 лв.; Протокол № 14/2023 г. (5/11/2023) за заприходяване на активи – 1 253 546,67 лв.; Протокол № 14 от 05.11.2023 г. за заприходяване на активи – 256 972,11 лв.; Протокол № 14/2023 г. (3/12/2023) за заприходяване на активи – 1 280 818,97 лв.; Протокол № 14 от 03.12.2023 г. за заприходяване на активи – 188 992,97 лв.; Протокол № 14/2023 г. (3/12/2023) за заприходяване на активи – 824 989,98 лв.; Протокол № 14 от 03.12.2023 г. за заприходяване на активи – 315 757,35 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Не са предоставени протоколи на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на съоръжения.

Установени са разлики между общата стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

Във връзка с отразената в т. 4.49. от КП № Е-10/04.06.2024 г. констатация, че за обект с идентификационен № IC-30-23-00001-AM-R са установени разлики между общата стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица, с писмо изх. № ERMZ-DOC-5319-

(2)/12.06.2024 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че установената разлика от 5 128 231,11 лв. между заведените ДМА на обща стойност 15 711 869,82 лв. и представения поименен списък на действително извършените разходи за обект IC-30-23-00001-AM-R на стойност 10 583 638,71 лв., представлява заприходени активи по IC-30-19-00001-ST в размер на 137,80 лв., по IC-30-21-00001-ST в размер на 61 861,80 лв., по IC-30-22-00001-E в размер на 77 973,73 лв., по IC-30-22-00001-AM-R в размер 6 814,67 лв., по IC-30-22-00001-AR-M в размер на 41 274,32 лв., по IC-30-23-00001-E в размер на 4 700 377,90 лв., по IC-30-22-00001-ST в размер на 184 632,80 лв., по IC-30-23-00005-AM-R в размер на 13 871,24 лв., по IC-30-23-00005-VK-НН в размер на 41 286,85 лв., които са за изграждане на същия обект. Добавена тази стойност към стойността на IC-30-23-00001-AM-R се получава общата стойност на заведените ДМА за обекта на стойност 15 711 869,82 лв. (10 583 638,71 лв. + 5 128 231,11 лв.= 15 711 869,82 лв.). В заключение дружеството е посочило, че няма разлика между действително направените разходи и създадения дълготраен материален актив за дружеството, както и че активите не са обект на приемателна комисия.

4.50. Обект идентификационен № ID-30-23-00008-КМ; Наименование „Камион/влекач ИВЕКО и бордово полуремарке Кроне“.

Обектът е включен към раздел „Транспортни средства“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обновяване на транспортна техника.

Направления за включване в инвестиционната програма: Инвестиране в съоръжения за оборудване на дейността - системи за телекомуникационно обслужване, системи за информационно обслужване, офис оборудване, транспортни средства, инструменти, измервателна апаратура, предпазни средства по ТБ и други.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 100 000,00 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 169 179,29 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 169 179,29 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 169 179,29 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № ID-30-23-00008-КМ съгласно Протокол № 14/8 от месец 12.2023 г. за заприходяване на активи – 169 179,29 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.12.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставен е Приемо-предавателен протокол от 06.12.2023 г. за предаване на автомобил, марка „Ивеко“.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в работния процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, който е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които също не са изменени през 2023 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2023 г. са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Изкупуване на съществуващи

съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия, а именно „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“, „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;

5. 61% (20 626 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. Въведените в експлоатация обекти са 59% (20 018 бр.) от включените в инвестиционната програма на дружеството;

7. През 2023 г. 47% (9 642 бр.) от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 95 939 674 лв., с което е изпълнило 115% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани инвестиционни обекти в размер на 82 530 589 лв., с което е изпълнило 98,9% от планираните разходи за инвестиции;

10. За 2023 г. е начислена годишна амортизация в размер на 9 385 690 лв., от която 9 289 944 лв. са относими към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 84 805 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Отписване на разход“ и 10 941 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.2.:

Докладва Кр. Николов. Проверката е със същия предмет като предходната. Обхваща същия период. Изискана е информация от дружеството, която е предоставена.

Съставен е Констативен протокол, по който са постъпили обяснения от страна на проверяваното дружество относно направените констатации.

Изводите от проверката са следните:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в работния процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, който е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които също не са изменени през 2023 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2023 г. са свързани с „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“, „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“ и „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия, а именно „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост, присъединени към електроразпределителната мрежа, съгласно нормативната уредба. Изкупуване на нови съоръжения - чужда собственост, за присъединяване на нови потребители, съгласно Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи“, „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“, „Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ и „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“;

5. 61% (20 626 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. Въведените в експлоатация обекти са 59% от включените в инвестиционната програма на дружеството;

7. През 2023 г. 47% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 95 939 674 лв., с което е изпълнило 115% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани инвестиционни обекти в размер на 82 530 589 лв., с което е изпълнило 98,9% от планираните разходи за инвестиции;

10. За 2023 г. е начислена годишна амортизация в размер на 9 385 690 лв., от която 9 289 944 лв. са относими към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 84 805 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение

„Отписване на разход“ и 10 941 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Ал. Йорданов каза, че е очевидно, че трите електроразпределителни дружества имат специфика в територията си. Дори общата сума на инвестициите на ЕРМ Запад е около два пъти по-голяма от тази в „Електроразпределение Север“ АД, което има своите основания. Друга особеност е, че ЕРМ Запад може би е с най-голям брой клиенти от трите разпределителни дружества. Трета особеност е, че най-голяма част от клиентите им са концентрирани на територията на Столична община, което налага различия в инвестиционните политики на двете дружества, но като цяло е видно, че „Електроразпределение Север“ АД е насочило усилията си към намаляване на технологичния разход, а „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД насочват усилията си към инвестиции за присъединяване на нови обекти и подобряване на качеството, респективно чрез изнасянето на електромерните табла също има технологичен разход, което дълги години е „вадило очите“ на обществеността със своя размер. За щастие сега с регулаторните политики, които са въведени, технологичният разход не се компенсира така щедро, както в миналото, и очевидно разпределителните дружества вече търсят разумно решение на въпроса чрез инвестициите. Ал. Йорданов иска да завърши коментара си от предходната точка с общото заключение, че наистина подобрение в инвестиционните политики и на трите разпределителни дружества са видими, макар и засега да не са видими съвсем крайните резултати от тези инвестиции, но се надява в бъдеще, че и клиентите ще ги усетят.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-87/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-85/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-85/02.04.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕР Юг) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството;
4. Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група извърши следното:

С писмо изх. № Е-13-262-116/05.04.2024 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 08.04.2024 г. – 14.06.2024 г. ще се извърши планова проверка по документи и на място на електроразпределителното дружество по изпълнение на условията на издадената му лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. От дружеството е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството.

С писмо изх. № Е-13-262-121/24.04.2024 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1):

1. По позиция 9 - Обект идентификационен № 302-1-00344-827; Наименование „Присъединяване, П/я Обзор“;
2. По позиция 18 - Обект идентификационен № 302-1-00001-827; Наименование „х 34,КСН, ПС Созопол-ВС СозополНова“;
3. По позиция 29 - Обект идентификационен № 302-1-00159-183; Наименование „Х46,КСН, ВСН Летище“;
4. По позиция 45 - Обект идентификационен № 302-1-02239-183; Наименование „ПС_ПЛОВ_КЛ_БКТП_БЛОК2003_ТП_5_ЯГОД“;
5. По позиция 47 - Обект идентификационен № 302-1-02234-137; Наименование „Х11_В/С Катуница реконструкция“;
6. По позиция 55 - Обект идентификационен № 302-1-00386-183; Наименование „х24КСН ТП Цигани ТП Стоп. Двор“;
7. По позиция 80 - Обект идентификационен № 302-1-00447-183; Наименование „Х17_ПС_ПАМП_ВС_ЧМ_КЛ_БОР-ВС-ЧМ-ВС_БОР“;
8. По позиция 103 - Обект идентификационен № 302-1-00577-183; Наименование „Х14_ПС_ЛАУТ_КЛ_ИЗГР_ПС_ЛАУТ-ТП_ИЗГ23А“;
9. По позиция 112 - Обект идентификационен № 302-1-00587-183; Наименование „Х18_ПС_ШИПО_КЛ_ГЕОЛ_ПС_ШИПО_ТП_ИЗГОРЯЛ“;
10. По позиция 134 - Обект идентификационен № 302-1-00834-183; Наименование „Х11_ПС_ПРВМ_БКТП_Д.ИЗВОР_ВЛ_КЛ“;
11. По позиция 143 - Обект идентификационен № 302-1-00865-183; Наименование „Х13_ПС_ХРСМ_ВЛ_ОРИЗ_КЛ_17-БКТП_МАЛИНИТЕ“;
12. По позиция 175 - Обект идентификационен № 302-1-00954-182; Наименование „Х29_ПС_ВЕЛГ_ВЛ_МРАМ_ВЛ_ГОЛА_ВС РАКИ“;
13. По позиция 191 - Обект идентификационен № 302-1-00991-182; Наименование „Х33_ПС_СВИЛ_ВЛ_ПАСТ_153-Р. гора“;
14. По позиция 219 - Обект идентификационен № 302-1-01061-183; Наименование „Х36_ПС_МАНД_КЛ_АЛФА_ТП-3-ЧЕРНИ.ВР_КЛ-СН“;
15. По позиция 227 - Обект идентификационен № 302-1-01751-183; Наименование „Х16_ПС_ПЛДВ_БЕЛА_КЛСН_МУФИ_ТП_ТКЗС“;
16. По позиция 239 - Обект идентификационен № 302-1-01097-137; Наименование „Х21_ПС_АРПЕЗОС_ВС_СТРЕМЦИ“;
17. По позиция 243 - Обект идентификационен № 302-1-01109-182; Наименование „Х23_ВС_АВРЕ_ЕГРЕ_53_ТП_2_Егрек“;
18. По позиция 251 - Обект идентификационен № 302-1-01136-183; Наименование „Х39_ПС_КГАН_КЛ_СЛЪН_ПС_КГАН_ТП_ЧКП“;

19. По позиция 274 - Обект идентификационен № 302-1-01298-183;
Наименование „X30_ПС_HASK_ВЛ_KENA_Кабелиране етап5_2“;
20. По позиция 278 - Обект идентификационен № 302-1-01317-182;
Наименование „X40_ПС_ЧИРП_ВЛ_СВОБ_от 29 до 57-104“;
21. По позиция 293 - Обект идентификационен № 302-1-01532-183;
Наименование „X30_ПС_ХАСК_ТКС до ТП 123“;
22. По позиция 556 - Обект идентификационен № 302-1-03926-183;
Наименование „X50_Раковски_ВЛС_КЛС_Пъдарско“;
23. По позиция 981 - Обект идентификационен № 302-1-01864-184;
Наименование „X44_Сливен_нов_БКТП_Рамануша_КСН_КНН_ВНН“;
24. По позиция 1057 - Обект идентификационен № 302-1-02457-137;
Наименование „X35_БС_ТПО_Подмяна ТНН“;
25. По позиция 1058 - Обект идентификационен № 302-1-02459-185;
Наименование „X35_Бургас_Възраждане_Център_БрМил_КРШ“;
26. По позиция 1084 - Обект идентификационен № 302-1-02508-185;
Наименование „X41_ПС_ГАЛА_ТП_ТМТ1_ВЛ_НН“;
27. По позиция 1167 - Обект идентификационен № 302-1-03550-184;
Наименование „X11_ПС_ПЛОВД_КЕМЕРА_ЧЕШН_ТП_6_РЕКОН“;
28. По позиция 1172 - Обект идентификационен № 302-1-03583-184
Наименование „X20_ТП Равно нивище_ВЛ Тънкото_Санирание“;
29. По позиция 1200 - Обект идентификационен № 302-1-04067-184;
Наименование „X34_Българи_ТП_1_ВЛНН“;
30. По позиция 1216 - Обект идентификационен № 302-1-02893-184
Наименование „X-12, Калофер, ИМГС“;
31. По позиция 1222 - Обект идентификационен № 302-1-00926-185;
Наименование „X17_Смолян_Електромерни табла“;
32. По позиция 1232 - Обект идентификационен № 302-1-01071-185
Наименование „X36_Рискови_КЛ-НН_ВЛ-НН 2022 О“;
33. По позиция 1255 - Обект идентификационен № 302-1-02387-184
Наименование „ИМГС_Рискови-Клиенти_2022-2023“;
34. По позиция 1257 - Обект идентификационен № 302-1-01845-184
Наименование „X46_Кукорево_ТП_5_ИМГС“;
35. По позиция 1269 - Обект идентификационен № 302-1-02252-184;
Наименование „X12, Карлово, ИМГС_Рискови“;
36. По позиция 1282 - Обект идентификационен № 302-1-02395-184;
Наименование „X30_ИМГС_Рискови клиенти_22-23“;
37. По позиция 1318 - Обект идентификационен № 302-1-02829-185;
Наименование „X49_ПЛ_заместващи ТП Поделение 3020 Щаба“;
38. По позиция 1323 - Обект идентификационен № 302-1-02602-400
Наименование „СДО Гълъбово, КЕЦ Раднево“;
39. По позиция 1608 - Обект идентификационен № 302-1-02036-137;
Наименование „X11_4463606_ИСТРЕИД_ООД“;
40. По позиция 1653 - Обект идентификационен № 302-1-00057-183;
Наименование „X38, 1120035504, ТП, КСН, КНН, НЕСЕБЪР“;

41. По позиция 1668 - Обект идентификационен № 302-1-00100-137;
Наименование „X35, БКТП, КНН, КСН, Електра, Муската“;
42. По позиция 1670 - Обект идентификационен № 302-1-00100-183;
Наименование „X35, БКТП, КНН, КСН, Електра, Муската“;
43. По позиция 1700 - Обект идентификационен № 302-1-00131-185
Наименование „X-38, 1120825069, КНН, НЕСЕБЪР, ПИ51500.85.3“;
44. По позиция 1718 - Обект идентификационен № 302-1-02036-185;
Наименование „X11_4463606_ИСТРЕИД_ООД“;
45. По позиция 1767 - Обект идентификационен № 302-1-00218-183;
Наименование „X38, 4230283, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Несебър“;
46. По позиция 1782 - Обект идентификационен № 302-1-00225-183;
Наименование „X37, 4284887, БКТП, АИтос, Агродар“;
47. По позиция 1853 - Обект идентификационен № 302-1-00326-137;
Наименование „X42, 4258600, ВСН, КНН, ПрСтр, ТПО, Кънчево-П.“;
48. По позиция 1885 - Обект идентификационен № 302-1-00358-185;
Наименование „X38, 4324977, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Ахелои-008“;
49. По позиция 10775 - Обект идентификационен № 302-1-93611-185-039;
Наименование „X36_4429568_Маринка_ТП-2_Румен Божилев“;
50. По позиция 11357 - Обект идентификационен № 302-1-93811-185-056;
Наименование „X38, 4227677, КНН, Поморие“.

За периода 15.05.2024 г. – 17.05.2024 г. длъжностните лица:

- Георги Паунов - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
- Емил Кръстев - главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;

посетиха обекти, избрани от Приложение № 1 както следва:

1. По позиция 29 - Обект идентификационен № 302-1-00159-183;
Наименование „X46, КСН, ВСН Летище“;
2. По позиция 45 - Обект идентификационен № 302-1-02239-183;
Наименование „ПС_ПЛОВ_КЛ_БКТП_БЛОК2003_ТП_5_ЯГОД“;
3. По позиция 47 - Обект идентификационен № 302-1-02234-137;
Наименование „X11_В/С Катунца реконструкция“;
4. По позиция 143 - Обект идентификационен № 302-1-00865-183;
Наименование „X13_ПС_ХРСМ_ВЛ_ОРИЗ_КЛ_17-БКТП_МАЛИНИТЕ“;
5. По позиция 219 - Обект идентификационен № 302-1-01061-183;
Наименование „X36_ПС_МАНД_КЛ_АЛФА_ТП-3-ЧЕРНИ.ВР_КЛ-СН“;
6. По позиция 251 - Обект идентификационен № 302-1-01136-183;
Наименование „X39_ПС_КГАН_КЛ_СЛЪН_ПС_КГАН_ТП_ЧКП“;
7. По позиция 1084 - Обект идентификационен № 302-1-02508-185;
Наименование „X41_ПС_ГАЛА_ТП_ТМТ1_ВЛ_НН“;
8. По позиция 1668 - Обект идентификационен № 302-1-00100-137;
Наименование „X35, БКТП, КНН, КСН, Електра, Муската“;
9. По позиция 1670 - Обект идентификационен № 302-1-00100-183;
Наименование „X35, БКТП, КНН, КСН, Електра, Муската“;
10. По позиция 1718 - Обект идентификационен № 302-1-02036-185;
Наименование „X11_4463606_ИСТРЕИД_ООД“.

При извършените 10 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Юг“ ЕАД:

- Радостин Стамов – експерт енергийна политика;
- Павлин Маринов – ръководител КЕЦ Асеновград;
- Иван Луков – ръководител група експлоатация в КЕЦ Асеновград;
- Йорданка Жулева – ръководител КЕЦ Пазарджик;
- Иван Делков – ръководител група експлоатация в КЕЦ Пазарджик;
- Ангел Василев – централен координатор на КЕЦ;
- Николай Динев – ръководител КЕЦ Пловдив Юг;
- Боян Ковчазлиев – ръководител КЕЦ Пловдив Север;
- Петко Янев – ръководител КЕЦ Стамболийски.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

С писмо вх. № Е-13-262-116 от 18.04.2024 г. са предоставени документи и информация относно: настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма; настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2023 г.; Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“.

С писмо вх. № Е-13-262-121/26.04.2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е отправило молба за удължаване на срока до 17.05.2023 г. (поради техническа грешка в писмото е посочена дата 17.04.2024 г.) за предоставяне на изисканата с писмо от 24.04.2023 г. информация и документи относно избраните 50 бр. инвестиционни обекти от Приложение № 1.

С писмо вх. № Е-13-262-121/17.05.2024 г. са предоставени документи и информация относно избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

С електронно съобщение от 23.05.2024 г. и с писмо вх. № Е-13-262-144 от 23.05.2024 г. е предоставено актуализирано Приложение № 1 с включени данни относно „прогнозна стойност“.

С електронно съобщение от 30.05.2023 г. и с писмо вх. № Е-13-262-116 от 31.05.2024 г. е предоставена допълнителна информация относно дати на капитализация за обекти с идентификационни № 302-1-02487-137, № 302-1-01481-137 и № 302-1-03833-185, съответно по позиции № 1076, № 3053 и № 5253 от Приложение № 1.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-8 от 04.06.2024 г. Същият е връчен на 11.06.2024 г. на г-н Иван Николаев Манашилов, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения седемдневен срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД **не са дадени обяснения** относно направените констатации в КП № Е-8/04.06.2024 г.

В резултат на събраните в хода на проверката документи са направени следните констатации:

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2023 г. не са настъпили промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма. Предоставени са Процес 509-2 „Оперативно планиране по организационни единици на „Електроразпределение Юг“ ЕАД“ и Служебна инструкция СЕ-01/11 „Снабдяване в групата на ЕВН България“.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма“.

Съгласно предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД информация в инвестиционната програма на дружеството за 2023 г. е заложен бюджет в размер на 183 381 хил. лв. и е отчетен разход в размер на 149 454 хил. лв.:

Таблица 1. Инвестиционна програма 2023 – план / отчет

		Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2023 г.
		лв.	лв.
1	Електротехника		
1.1.	Линии ВН	576	576
1.2.	Подстанции	4 084 169	3 770 171
1.3.	Мрежа СН		
1.3.1.	от това общ мрежа СН	29 557 650	23 380 730
1.3.2.	Изкупуване ел. съоръжения СН	2 300	1 611
1.4.	Мрежа НН		
1.4.1.	от това общ мрежа НН	18 196 687	14 178 156
1.4.2.	Програма за ИМГС	3 582 895	2 947 789
1.4.3.	Изкупуване ел. съоръжения НН	91 774	91 025
1.4.4.	С-ма за дистанционно отчитане на електромери	769 833	621 85
1.5.	Други отделни инвестиции		
1.5.1.	от това общи други отделни инвестиции	1 766 622	1 688 605
1.5.2.	от това електромери	15 472 244	15 902 001
1.5.3.	от това трансформатори	10 957 483	10 773 359
Сума 1 (Електротехника)		84 482 232	73 355 875
2.	Общи съоръжения		
2.1.	Телекомуникация	401 974	399 691
2.2.	Дистанционен контрол и техника		
2.3.	Заводски, административни, жилищни и социални сгради	1 496 418	1 012 079
2.4.	МПС	7 396 652	6 883 104
2.5.	Хардуер и софтуер	13 708 974	11 847 751
Сума 2 (Общи съоръжения)		23 004 017	20 142 625
3.	Непредвидени		

		Сума 1 + 2 + 3	
4.	Инвестиции, предизвикани от присъединяване на нови клиенти	75 894 574	55 955 614
		Обща сума 1+2+3+4 (бруто разходи)	183 380 823
			149 454 115

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

Таблица 2. Предвидени стойности, извършени разходи и брой планирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Брой планирани обекти	Прогнозна стойност <i>лв.</i>	Разходи през 2023 г. <i>лв.</i>
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ПС, TP, ЗО/1,2,3,4.3)	1	1	47 864	45 910
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ПС, ЗО/1,2,4.3)	9 790	9 658	82 359 227	64 544 891
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM, ПС/1,2)	1	1	285	300
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ЗО/1,4.3)	245	230	27 818 463	23 477 468
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, TP/2,3)	112	107	3 822 613	3 287 359
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС, ЗО/2,4.3)	86	86	12 609 968	12 369 025
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	10	10	97 140	97 784
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	3 198	3 143	37 293 435	27 835 737
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (TP, ЗО/3,4.3)	136	131	3 089 752	2 154 663
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (TP, ЛП/3,4.4)	40	40	16 242 077	16 523 852
ОБЩО	13 619	13 407	183 380 823	150 336 990

Графика 1. Процентно отношение на прогнозната стойност на инвестиционните обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

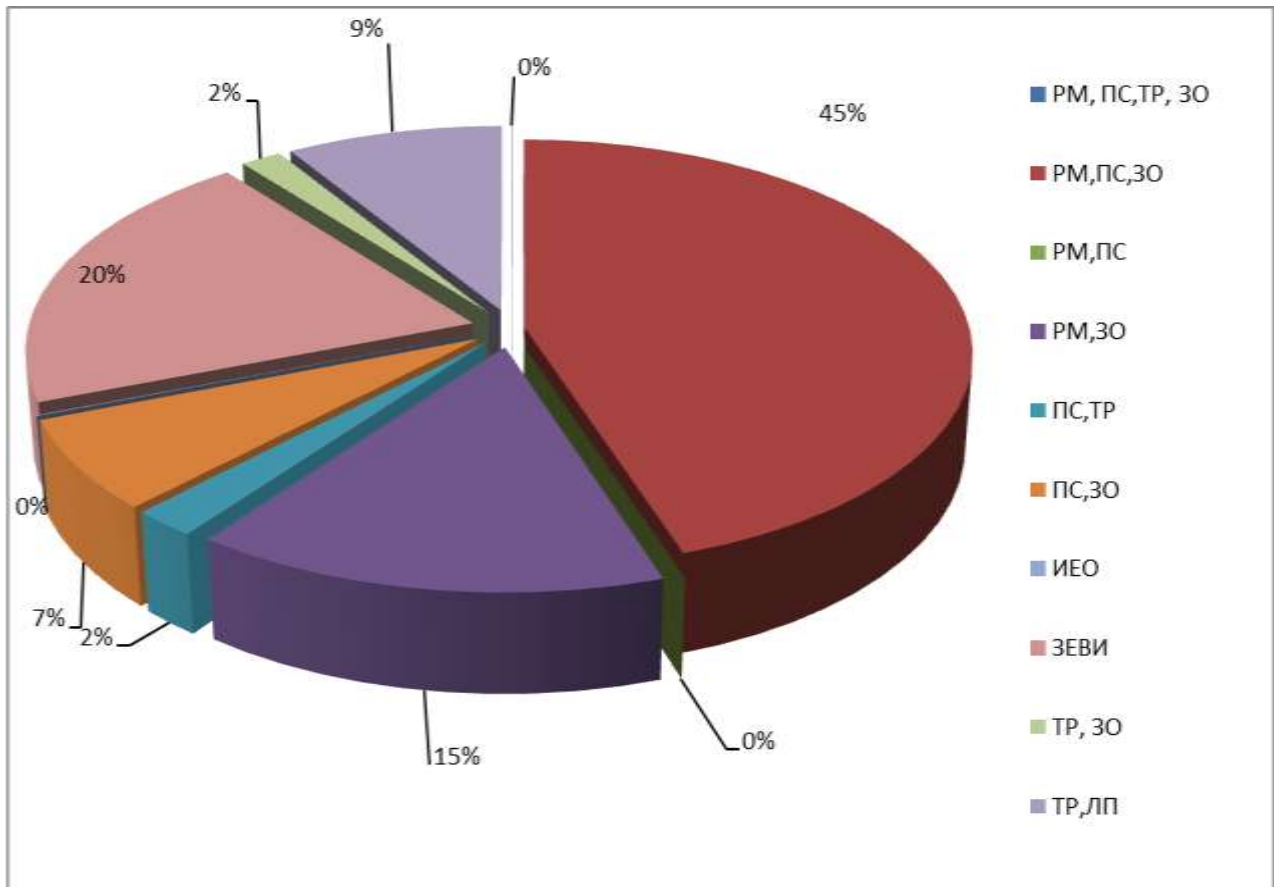


Таблица 3. Извършени разходи и брой непланирани обекти според целите за включване в инвестиционната програма.

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой непланирани обекти	Разходи през 2023 г. лв.
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, PC, TR, ZO/1,2,3,4,3)	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, PC, ZO/1,2,4,3)	132	-332 964
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM, PC/1,2)	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ZO/1,4,3)	15	-245 903
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PC, TR/2,3)	5	-8 384

Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС,ЗО/2,4.3)	0	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	0	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	55	-291 910
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ТР, ЗО/3,4.3)	5	-3 715
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП/3,4.4)	0	0
ОБЩО	212	-882 876

* Наличието на стойности със знак „-“ (минус) в колона „Разходи през 2023 г.“ е във връзка със сторниране на разход.

За 2023 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 183 380 823 лв.

Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките и задължения към обществото. Изграждането им цели обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. Стойността им възлиза на 82 359 227 лв., което е 45% от всички разходи.

Общата стойност на реално извършените разходи за включените в инвестиционната програма 13 619 обекта е в размер на 149 454 115 лв., като от тях 150 336 990 лв. са разходи за 13 407 бр. планирани инвестиционни обекти. Сторнирани са 882 876 лв. за 212 бр. непланирани инвестиционни обекти.

От извършените общо за 2023 г. разходи 101 795 683 лв. (68%) са относими към 6 816 бр. въведени в експлоатация обекти, а 47 658 432 лв. (32%) - към невъведени в експлоатация 6 803 бр. обекти.

Таблица 4. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност	Обекти, въведени в експлоатация	Действителни разходи за въведени в експлоатация обекти	Обекти, невъведени в експлоатация	Действителни разходи за невъведени в експлоатация обекти	Действителни разходи за всички обекти
	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.
Планирани	13 407	183 380 823	6 723	101 962 980	6 684	48 374 010	150 336 990
Непланирани	212	0	93	-167 297	119	-715 578	-882 876
Общо	13 619	183 380 823	6 816	101 795 683	6 803	47 658 432	149 454 115

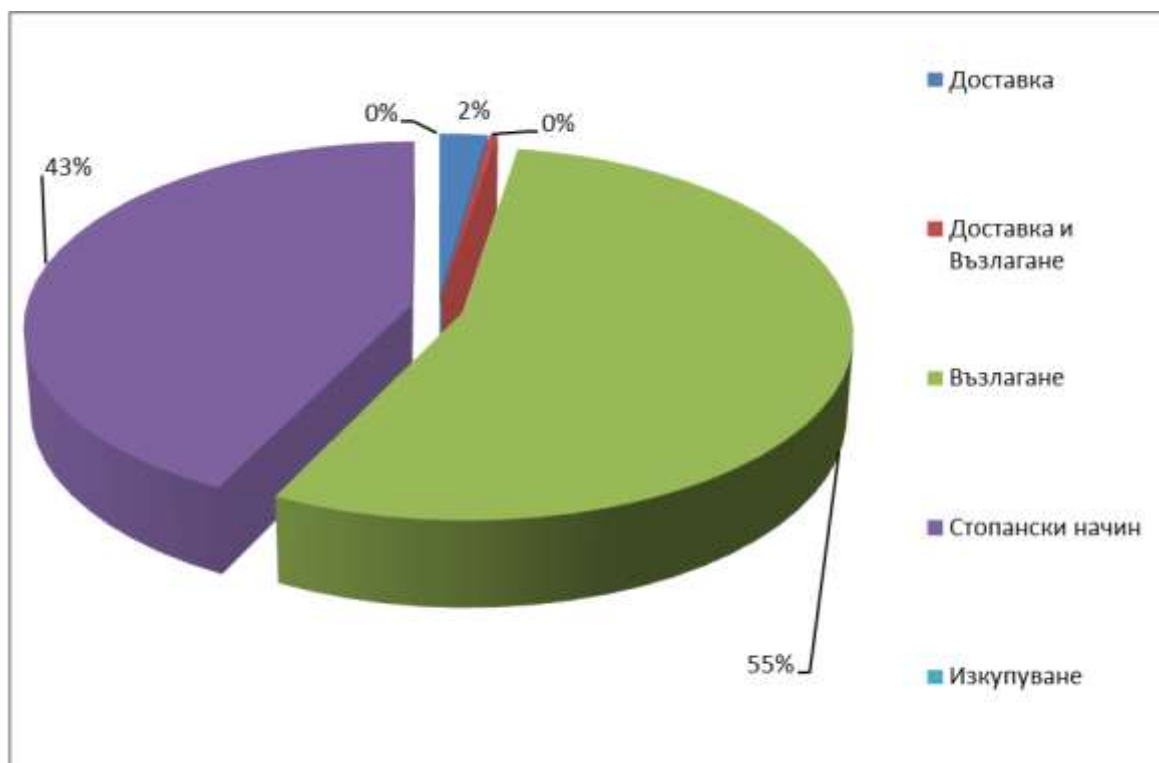
От включените в инвестиционната програма обекти едва 212 обекта - 1,6% са непланирани.

От въведените в експлоатация обекти 98,6% са били планирани и за същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 101 962 980 лв.

Таблица 5. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти.

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	152	27	3 726	2 911	0
Действително направени разходи през 2023 г., лв.	38 414 789	5 772 138	47 739 386	10 869 370	0

Графика 2. Съотношение на въведените в експлоатация инвестиционни обекти според начин на придобиване.



Анализът на предоставената от електроразпределителното дружество информация във връзка с инвестиционните обекти е отразен в Таблица 6:

Таблица 6.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти					Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планиран и инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Действително направени разходи през 2023 г. за планирани и непланирани обекти	Обекти	Действително направени разходи през 2023 г.	Начислена амортизация за 2023 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2023 г.	Начислена амортизация за 2023 г.
	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>	<i>бр.</i>	<i>лв.</i>	<i>лв.</i>
ОБЩО	13 407	183 380 823	212	13 619	149 454 115	6 816	101 795 683	2 866 917	6 803	47 658 432	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ПС, TP, ЗО/1,2,3,4,3)	1	47 864	0	1	45 910	1	45 910	3 216	0	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ПС, ЗО/1,2,4,3)	9 658	82 359 227	132	9 790	64 211 927	5 273	41 598 645	596 841	4517	22 613 282	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM, ПС/1,2)	1	285	0	1	300	1	300	11	0	0	0
Развитие и подобряване на мрежата. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (PM, ЗО/1,4,3)	230	27 818 463	15	245	23 231 565	143	21 479 342	1 224 360	102	1 752 223	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, TP/2,3)	107	3 822 613	5	112	3 278 976	71	2 714 912	29 308	41	564 064	0
Повишаване сигурността на доставките. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (ПС, ЗО/2,4,3)	86	12 609 968	0	86	12 369 025	85	12 368 475	377 976	1	550	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	10	97 140	0	10	97 784	8	64 572	651	2	33 213	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	3 143	37 293 435	55	3 198	27 543 826	1 130	5 238 062	109 619	2 068	22 305 764	0
Намаление на технологичните разходи. Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите. (TP, ЗО/3,4,3)	131	3 089 752	5	136	2 150 948	64	1 761 613	24 613	72	389 336	0

[TLP- AMBER]

Ниво 2

Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП/3,4.4)	40	16 242 077	0	40	16 523 852	40	16 523 852	500 322	0	0	0
---	----	------------	---	----	------------	----	------------	---------	---	---	---

Графика 3. Прогнозна стойност и размер на действително извършените разходи за планирани и непланирани обекти.

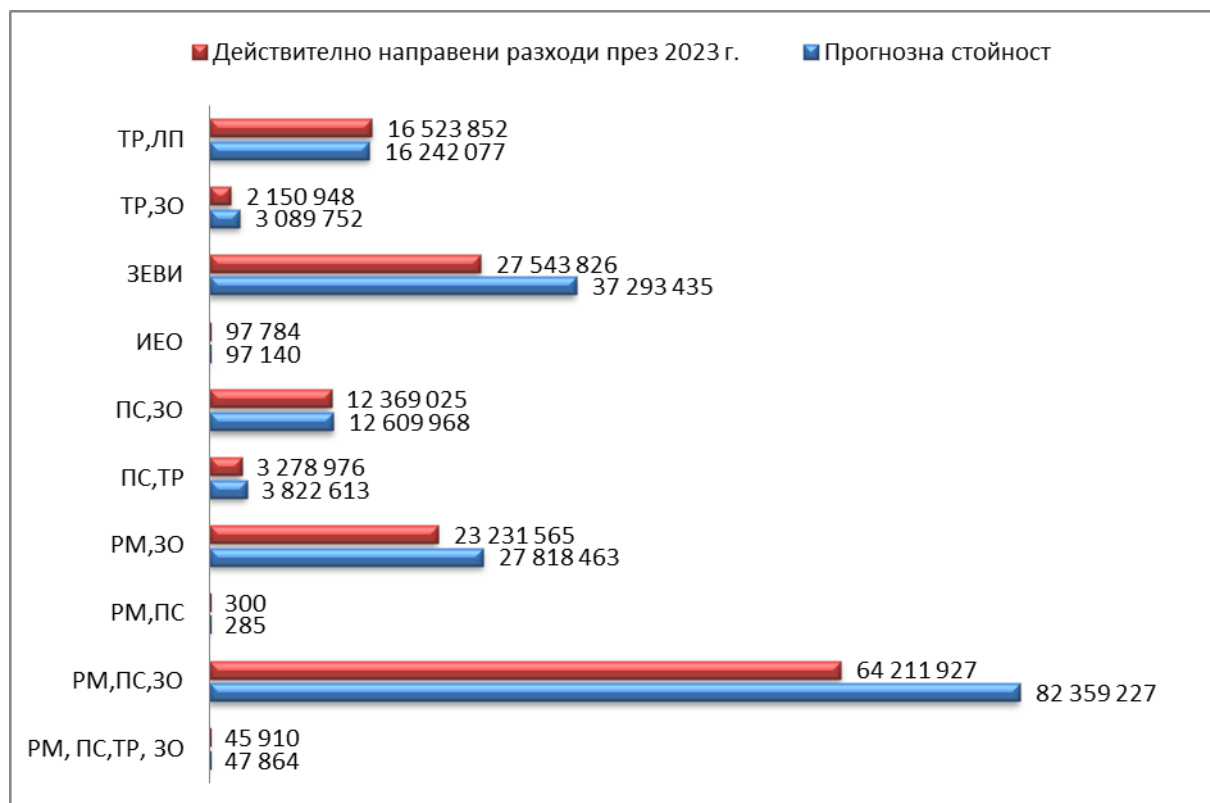


Таблица 7. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2023 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените за същите разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма	Брой планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност, лв.	Действително направени разходи през 2023 г., лв.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2023 г., %
ОБЩО	6 723	105 321 678	101 962 980	96,8
РМ, ПС, ТР, ЗО	1	47 864	45 910	95,9
РМ, ПС, ЗО	5 205	41 694 855	41 654 821	99,9
РМ, ПС	1	285	300	105,3
РМ, ЗО	142	24 125 690	21 480 000	89,0
ПС, ТР	70	2 879 466	2 715 248	94,3
ПС, ЗО	85	12 609 445	12 368 475	98,1
ИЕО	8	68 916	64 572	93,7
ЗЕВИ	1 108	5 842 038	5 344 790	91,5
ТР, ЗО	63	1 811 042	1 765 013	97,5
ТР, ЛП	40	16 242 077	16 523 852	101,7

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2023 г. електроразпределителното дружество е реализирало действителни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 149 454 115 лв., което представлява 81,5% от планираните 183 380 823 лв. инвестиционни разходи;
- За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 150 336 990 лв. за планираните 13 407 бр. обекти, с което е изпълнило 82% от планираните разходи за инвестиции за тях;
- За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 101 962 980 лв. за въведени в експлоатация 6 723 бр. планирани обекти, с което е изпълнило 96,8% от планираните разходи за инвестиции за тези обекти;
- Най-голяма прогнозна стойност (82 359 227 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (64 211 927 лв.) за 2023 г. са за инвестиционни обекти с цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- Най-голям брой инвестиционни обекти - 9 790 бр., или 71,9%, са отнесени към цел развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;
- За 2023 г. са планирани 13 407 бр. инвестиционни обекти, от които 50,1% (6 723 бр.) са въведени в експлоатация;
- В инвестиционната програма са включени 212 бр. непланирани инвестиционни обекти и от тях 93 бр. (43,9%) са въведени в експлоатация;
- Отчетени са разходи в размер на 101 795 683 лв. за въведените в експлоатация 6 816 бр. планирани и непланирани обекти;
- Отчетени са действително направени разходи в размер на 47 658 432 лв. за 6 803 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2023 г.;
- За въведените в експлоатация 6 816 бр. обекти общата стойност на начислената за 2023 г. амортизация е в размер на 2 866 917 лв.;
- Дружеството не е отчетело амортизация за невъведени в експлоатация инвестиционни обекти;
- За 337 бр. от въведените в експлоатация общо 6 816 бр. инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислената амортизация за 2023 г.

4. По т. 4 от работната програма - „Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.“

От предоставените с писмо изх. № 2704-3/17.05.2023 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 и от извършените на място проверки на 10 бр. от тях, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 302-1-00344-827; Наименование „Присъединяване, П/я Обзор“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Цена за присъединяване на 8+1 броя електропроводи 20 kV, собственост на дружеството, към РУ 20 kV на нова подстанция 110/20 kV собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО), съгласно договор за присъединяване ДГ-ПТ20-407/17.11.2020; „Допълнително споразумение 1/13.05.2022“ и „Допълнително споразумение 2/10.02.2023“ към договора между ЕСО и „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Цел на планираната инвестиция: Развитие на електроразпределителната мрежа и подобряване сигурността на хранване чрез нова стационарна подстанция и присъединяване на 9 (8+1) броя електропроводи 20 kV, собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 866 497 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 3 300 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 866 497 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 3 428 497 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 3 866 497 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00344-827 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.12.2023 г. – 3 866 497,32 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.2. Обект идентификационен № 302-1-00001-827; Наименование „х 34, КСН, ПС Созопол-ВС Созопол Нова“.

Обектът е включен към раздел „Подстанции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия средно напрежение 400 мм² от П/С Созопол до смесени муфи пред ТП „ВПД“ с дължина 5955 м, която ще бъде свободно положена в общ изкоп. Заплащане на такса за присъединяване към П/С Созопол за 3 MW присъединена мощност.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Приморско и има за цел подобряване на хранването на гр. Созопол и местности около него. Изграждането на нови кабелни линии от П/С Созопол и включването им в електроразпределителната мрежа. Плащане на такси по присъединяване на новите кабелни линии към П/С Созопол – приложен договор за присъединяване DG-PT-20-487_06.07.2021_podpisan_OD.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 408 141 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 204 237 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 407 794 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 203 897 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 407 794 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00001-827 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 22.05.2023 г. – 203 897,13 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.04.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.3. Обект идентификационен № 302-1-00159-183; Наименование „Х46, КСН, ВСН Летище“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на два нови КЛ 20 KV със сечение 185 mm² – 3,5 км, и демонтаж на част от съществуваща ВСН Летище – 6,1 км, като се използват съществуващи кабели СН от ПС Ямбол до фотоволтаични централи – „Стоянов кладенец“ и „Безмер“: Първият кабел е от БКТП „Безмер“ до СРС № 57 и дължина на трасето 959 м; Вторият кабел е от БКТП „Стоянов кладенец“ до СРС № 15 и дължина на трасето 2 579 м.

Цел на планираната инвестиция: Обектът е част от концепцията на КЕЦ Ямбол и има за цел кабелване на част ВСН „Летище“ и кабелно захранване на клиентите: С първия кабел се захранват клиенти от с. Безмер и военно летище „Безмер“ - обект със стратегическо национално значение; С втория кабел се захранват клиенти, част от СО „Кринчовица“ - вилната зона на гр. Ямбол.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 427 784 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 324 118 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 412 339 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 308 672 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 412 339 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00159-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.05.2023 г. – 412 339 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация поетапно на 11.04.2023 г. и на 19.04.2023 г. като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.4. Обект идентификационен № 302-1-02239-183; Наименование „ПС ПЛОВ КЛ БКТП БЛОК2003 ТП 5 ЯГОД“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по кабелване на нов кабелен участък от Блок 2003 до ТП 5 с. Ягодово, като за целта се проектира изграждане на няколко кабелни линии СН.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Асеновград и има за цел кабелване на ВСН Ягодово и кабелно захранване на клиентите в с. Ягодово. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой битови и стопански клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 198 018 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 198 018 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 203 790 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 203 790 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 203 790 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02239-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 21.09.2023 г. – 208 343,86 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.5. Обект идентификационен № 302-1-02234-137; Наименование „X11 В/С Катуница реконструкция“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на телеуправление и защиты във ВС Катуница.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Асеновград и има за цел да поеме и подобри повишаващите се мощности в района и да намали локалните смущения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 246 643 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 239 243 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 309 320 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 309 221 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 309 320 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02234-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.12.2023 г. – 309 320 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.6. Обект идентификационен № 302-1-00386-183; Наименование „x24КСН ТП Цигани ТП Стоп. Двор“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по кабелиране на ВСН „Сарая“ от ТП „Цигани“ в с. Динката до ТП „Стопански двор“, с. Памидово, като за целта се проектира изграждане на нова КСН с дължина 1450 м, свободно положени в общ изкоп.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Пазарджик и има за цел кабелиране на ВСН „Сарая“. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 137 104 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 136 709 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 154 722 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 154 722 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 150 179,34 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00386-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.10.2023 г. – 156 339,14 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установени са разлики между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.7. Обект идентификационен № 302-1-00447-183; Наименование „X17 ПС ПАМП ВС ЧМ КЛ БОР-ВС-ЧМ-ВС БОР“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по кабелиране на ВСН „Чолаков Мотор“ и ВСН „Иглика“ в участъка от ВС „Чолаков мотор“ до ВС „Бор“, като за целта се проектира изграждане на нова КСН, всяка с дължина 3661 м, свободно положени в общ изкоп.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Смолян и има за цел кабелиране на ВСН „Чолаков мотор“ и ВСН „Иглика“. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански и битови клиенти в к.к. Пампорово и с. Стойките.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 483 454 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 467 643 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 501 342 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 487 574 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 498 941,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00447-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 498 941,81 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.8. Обект идентификационен № 302-1-00577-183; Наименование „X14 ПС ЛАУТ КЛ ИЗГР ПС ЛАУТ-ТП ИЗГ23А“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Повишаване на сигурността на електрозахранване, предизвикана от аварии по кабелната линия.

Цел на планираната инвестиция: Подмяна на КСН АОСБ между ТП П/ст „Лаута“ и ТП „Гръдна Болница“ в изпълнение на мрежова концепция за подмяна на маслени кабели АОСБ с изчерпан ресурс с нови.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 74 752 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 64 663 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 79 554 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 77 912 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 79 554 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00577-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.05.2023 г. – 79 554 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.9. Обект идентификационен № 302-1-00587-183; Наименование „X18 ПС ШИПО КЛ ГЕОЛ ПС ШИПО ТП ИЗГОРЯЛ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда първи етап от изграждане на нова кабелна линия 20 KV от подстанция „Широка поляна“ до БКТП „Изгорял кантон“. Повишаване на сигурността на електрозахранване. Жалби от стопански клиенти във връзка с непланови прекъсвания на напряжението, предизвикани от аварии по въздушните линии.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Девин и има за цел кабелиране на трасето от подстанция „Широка поляна“ до възлова станция „Доспат“-10 км, при което ще отпаднат въздушни изводи 20 KV „Геолог“, „Доспат“ и „Сърнена река“. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на всички клиенти от Община Доспат и част от Община Сърница.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 111 713 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 496 129 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 478 591 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 553 656 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 1 478 591 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00587-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.09.2023 г. – 1 478 591 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.10. Обект идентификационен № 302-1-00834-183; Наименование „X11 ПС ПРВМ БКТП Д.ИЗВОР ВЛ КЛ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Повишаване на сигурността на електрозахранване. Жалби от стопански клиенти. Множество аварии. Проектът предвижда дейности по кабелизиране на нов кабелен участък СН, изграждане на нов БКТП, подмяна на стълбове и мрежа по ВЛНН в с. Дълбок извор.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е предизвикан поради жалби за качество на напрежение, остарялата и амортизирана електропреносна мрежа, както и зачестилите аварии. Целта на проекта е подобряване значително качеството на напрежение до клиентите и намаляване текущите разходи по ремонт.

С реализацията на проекта ще се даде възможност за продължение на одобрената концепция за КСН „Сарая“, като при цялостното ѝ реализиране ще отпадне голяма част от ВСН „Сарая“, която е в ТОП 100 за КЕЦ Пазарджик.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 91 303 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 127 671 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 134 564 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 134 390 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 134 564 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00834-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 21.09.2023 г. – 134 564 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.11. Обект идентификационен № 302-1-00865-183; Наименование „X13 ПС ХРСМ ВЛ ОРИЗ КЛ 17-БКТП МАЛИНИТЕ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Нов кабел 20 kV от ЖР стълб 17 в ПИ 56784.238.102 до БКТП „Малините“ в ПИ 56784.242.36 по КК на гр. Пловдив. Повишаване на сигурността на електрозахранване. Жалби от стопански клиенти във връзка с непланови прекъсвания на напрежението, предизвикани от аварии по въздушната линия.

Цел на планираната инвестиция: Поетапно демонтиране на ВЛ „Оризаре“ от п/ст „Христо Смирненски“. Целта е осигуряване на кабелно захранване на трафопостовите в този участък от ВЛ „Оризаре“, както и по-нататък да се осигури сигурно захранване към околоръстното на гр. Пловдив.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 233 446 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 117 793 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 221 963 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 104 965 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 221 963 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00865-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.09.2023 г. – 222 462,54 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.12. Обект идентификационен № 302-1-00954-182; Наименование „X29 ПС ВЕЛГ ВЛ МРАМ ВЛ ГОЛА ВС РАКИ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по реконструкция на ВСН „Мрамор и Голак“ от Подстанция „Велинград“ в участъка от Ст. 1 до Ст. 23 и от Ст. 59 до В/С „Ракитово“ свързана с промяна сечение на

проводника по гръбнака (от АС 50 мм² на АС 95 мм²) , подмяна на 50 бр. СБС, изолация и опъвателни клеми.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е със статут – „стратегически“ и има за цел да възстанови и подобри изчерпания капацитет на ВСН „Мрамор и Голак“. Целта е намаляване на аварийността, подобряване на качеството на доставяната електроенергия и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански и битови клиенти от Община Ракиово.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 638 871 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 437 755 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 598 375 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 397 332 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 598 375 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00954-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.10.2023 г. – 598 375 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.13. Обект идентификационен № 302-1-00991-182; Наименование „Х33 ПС СВИЛ ВЛ ПАСТ 153-Р. гора“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по реконструкция на ВСН „Пъстрогор“ от Подстанция Свиленград в участъка от ст. 153 до РОСМ-193/Равна гора, свързана с промяна на сечение на проводника по гръбнака (от АС 50мм² на АС 95мм²), подмяна на 16 бр. СБС и 8 бр. ЖРС, изолация и опъвателни клеми.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е със статут – „стратегически“ и има за цел да възстанови и подобри изчерпания капацитет на ВСН „Пъстрогор“, свързано с поетите задължения по издадени становища и сключени договори за присъединяване на производители на електрическа енергия от ВЕИ с ПРН 4409783, 4411084, 4427486 и 4444834.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 112 072 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 111 850 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 117 868 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 117 868 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 117 868 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00991-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.09.2023 г. – 117 868 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.14. Обект идентификационен № 302-1-01061-183; Наименование „Х36 ПС МАНД КЛ АЛФА ТП-3-ЧЕРНИ.ВР КЛ-СН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда частичен ремонт на сградата на съществуващ ТП 3 с. Черни връх, общ. Камено, преоборудване на РУ СН на ТП 3 посредством монтаж на КРУ, разкъсване и въвеждане на съществуващ КСН Алфа Стар в ТП 3 Черни връх, като за целта се проектира изграждане на две нови КСН, всяка с дължина 240 м, които ще бъдат свободно положени в общ изкоп. Демонтаж на ВСН Черни връх – отклонение за ТП 3 с дължина 350 м.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Бургас Юг и има за цел прехвърляне на ВСН „Балкан“ и ВСН „Черни връх“ от ПС Мандра към съществуващ КСН „Алфа Стар“ – ПС Мандра. В участъка предвиден за демонтаж двете въздушни линии са разположени на една стълбовна линия. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой битови и стопански клиенти разположени на територията на селата Черни връх, Полски извор и Тръстиково – общ. Камено, както и с. Равнец – общ. Бургас.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 44 725 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 60 395 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 53 905 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 53 905 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 53 617 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01061-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2023 г. – 75 874,5 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.15. Обект идентификационен № 302-1-01751-183; Наименование „X16 ПС ПЛДВ БЕЛА КЛСН МУФИ ТП ТКЗС“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда кабелiranje на ВЛСН извод „Брани поле“ в участъка от ЖР ст. 17/7 до ТП „ТКЗС“, като за целта се проектира изграждане на два броя нови КЛСН с дължина 2x630м, които ще бъдат свободно положени в общ изкоп.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителната мрежа средно напрежение на КЕЦ „Стамболийски“ и има за цел кабелiranje на ВЛСН „Брани поле“. Целта на проекта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански и битови клиенти на с. Брани поле.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 149 137 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 146 856 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 140 029 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 137 741 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 133 676 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01751-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.10.2023 г. – 134 434,49 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установени са разлики между отразената стойност на заведените ДМА в Акт за приемане на дълготрайни активи, посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.16. Обект идентификационен № 302-1-01097-137; Наименование „X21 ПС АРПЕЗОС ВС СТРЕМЦИ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: В проекта се предвижда възстановяване на разрушената ВС Стремци с модерна възлова станция с прекъсвачи и релейни защиты. Новата ВС Стремци ще се захранва от извод „Иванци“ Арпезос и ще се обособят отново ВСН „Пчеларово“, „Бели пласт“ и „Мост“.

Цел на планираната инвестиция: Много често при лоши метеорологични условия (сняг и лед) телеуправлението не сработва и се налага ръчното включване или изключване. Това, от своя страна, води до завишаване на оперативните разходи, загуби от не доставена електроенергия и риск от жалби към регулатора.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 176 654 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 68 940 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 181 001 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 71 813 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 181 001 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01097-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 23.06.2023 г. – 181 001 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.17. Обект идентификационен № 302-1-01109-182; Наименование „X23 ВС АВРЕ ЕГРЕ 53 ТП 2 Егрек“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по реконструкция на ВСН „Егрек“ от В/ст Аврен в участъка от ст. 53 до ТП 2 Егрек, свързана с промяна на сечение на проводника (от АС 35 мм² на АС 50 мм²), подмяна на 6 бр. СБС и 1 бр. ЖРС, изолация и опъвателни клеми.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Крумовград и има за цел намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване, тъй като електропроводът преминава през силно пресечен и труднодостъпен терен, което значително увеличава времето за отстраняване на аварии.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 88 080 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 87 958 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 86 789 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 86 789 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 86 789 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01109-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 22.05.2023 г. – 86 789 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.18. Обект идентификационен № 302-1-01136-183; Наименование „Х39 ПС КГАН КЛ СЛЪН ПС КГАН ТП ЧКП“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов кабел СрН 400 мм² от п/я Кольо Ганчев до ТП ЧКП в съществуваща тръбо-канална мрежа /ТКМ/ с дължина 1586 м, като част от проект, свързващ поетапно две подстанции в гр. Стара Загора и заместващ ВЛ СрН.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Стара Загора и има за цел да замести ВЛ СрН Слънце от п/я Кольо Ганчев. Целта е отпадане на ВЛ СрН чрез кабелиране за осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой стопански клиенти в гр. Стара Загора.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 188 728 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 184 680 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 209 996 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 207 033 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 209 996 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01136-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 11.12.2023 г. – 209 996 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.19. Обект идентификационен № 302-1-01298-183; Наименование „Х30 ПС НАСК ВЛ КЕНА Кабелиране етап5 2“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по кабелиране на ВСН „Кенана“ в участъка от стълб № 36 до МТП 376, преминаващ през квартал „Кенана“, като за целта се проектира изграждане на нова КСН с дължина 1150 м, която е свободно положена в изкоп.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Хасково и има за цел кабелиране на ВСН „Кенана“ В участъка въздушната линия преминава през гъсто застроен квартал. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой битови и стопански клиенти в град Хасково. По този електропровод има 2

тежки злополуки със строителни работници при работа в сервитута на електропровода и 2 смъртни случая при придвижване в сервитута с дълги метални пръти – знамена.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 156 043 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 165 011 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 163 333 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 160 338 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 162 117 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01298-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.10.2023 г. – 162 117,46 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.20. Обект идентификационен № 302-1-01317-182; Наименование „Х40 ПС ЧИРП ВЛ СВОБ от 29 до 57-104“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по реконструкция на ВСН „Свобода“ в участъка от ст. 29 до ст. 57/104, като за целта ще се подменят стълбове и проводник за да се повишат параметрите на въздушната линия СрН. Трасето на електропровода в участъка с дължина 13,8 км не се променя.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа средно напрежение на КЕЦ Загоре има за цел подмяна на стар проводник АС 50 мм² с нов проводник АС -95 мм². В посочения участък на въздушната линия ще се подменят и стари стълбове тип НЦ 501, с нови, тип НЦГ 951, предвидени са и нови опъвателни ЖР стълбове, оразмерени за новия проводник АС 95 мм². Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване и присъединяване на нови ВЕИ производители.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 296 957 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 188 011 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 299 302 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 191 447 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 299 302 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01317-182 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.09.2023 г. – 299 302 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.21. Обект идентификационен № 302-1-01532-183; Наименование „Х30 ПС ХАСК ТКС до ТП 123“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нова тръбна кабелна система (ТКС) по ул. „Пловдивска“ от П/СТ Хасково, която да замести съществуващ кабелен полупроходим колектор, изграден

през 70-те години, чието моментно състояние не позволява поддържане на съществуващите кабелни линии, преминаващ през разпродадени частни имоти. В тази част има пропадания на плочите. Старите покривни капаци на КК се разпадат при преместването им.

Цел на планираната инвестиция: Изграждане на нова ТКС за 12 бр. КСН от П/СТ Хасково с полагане на резервни тръби за бъдещо развитие на мрежата.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 267 302 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 264 330 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 230 518 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 230 518 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 230 518 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01532-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2023 г. – 229 921,50 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.22. Обект идентификационен № 302-1-03926-183; Наименование „Х50 Раковски ВЛС КЛС Пъдарско“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Кабелиране на ВЛ 20 kV Пъдарско чрез изграждане на нова кабелна линия 20 kV от ЖР стълб № 44 А до ЖР стълб 47 А. Договор за изместване на енергиен обект по чл. 64 и 73 от ЗУТ.

Цел на планираната инвестиция: Договор за изместване на енергиен обект по чл. 64 и 73 от ЗУТ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 119 229 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 120 737 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 127 092 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 127 092 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 127 092 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03926-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2023 г. – 127 092 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.23. Обект идентификационен № 302-1-01864-184; Наименование „Х44 Сливен нов БКТП Рамануша КСН КНН ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Приоритетът му е качество и сигурност на хранване – F - подобряване на качеството на ел. хранването на клиентите ни от ВНН Запад от ТП „Рамануша“, намиращи се на разстояние до 1 557 м от съществуващия трафопост във вилна зона гр. Сливен. През 2021 г. са получени три жалби за лошо качество на хранващото напрежение.

Цел на планираната инвестиция: Изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, с ТМ 400 kVA; Изграждане на нова КСН, тип NA2NS(F)2Y 3x1x185mm² – 450 м; Изграждане на въздушно-кабелен преход с РОММ 20/400 А на стълб № 30; Изграждане на две нови КНН, тип NAY2Y-J 4x240mm², единият с дължина 285 м, а другият – 150 м или с обща такава – 435 м; Подмяната на проводник с дължина 2507 м, тип АС 16mm² с AL/R 3x120+95 mm² и AL/R 3x70+70 mm²; Подмяна на домови отклонения към клиенти с дължина 1660 м, тип ПВО с AL/R 2x16 mm² и AL/R 4x16 mm²; Подмяна на 73 СБС, тип КЦ 590; Възстановяване на заземлението на 73 СБС; Направа на 108 надписа; Монтаж на 10 бр. ТЕПО; Преместване на електромер на границата на собственост - 54 бр.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 168 537 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 113 665 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 166 009 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 122 127 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 166 009 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01864-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 275 167,18 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА и отразената стойност в Акт за приемане на дълготрайни активи.

4.24. Обект идентификационен № 302-1-02457-137; Наименование „Х35 БС ТПО Подмяна ТНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Повишаване на сигурността на електрозахранване. Жалби от стопански и битови клиенти във връзка с непланирани прекъсвания на напрежението, предизвикани от аварии в старите ТНН. Проектът предвижда дейности по подмяна на съществуващи амортизирани ТНН в ТП, с нови.

Цел на планираната инвестиция: Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой битови и стопански клиенти в град Бургас.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 419 530 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 419 706 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 414 887 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 414 887 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 414 887 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02457-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 414 887 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.25. Обект идентификационен № 302-1-02459-185; Наименование „Х35 Бургас Възраждане Център БрМил КРШ“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по подмяна на съществуващи амортизирани КРШ с нови. Повишаване на сигурността на електрозахранване.

Жалби от стопански и битови клиенти във връзка с непланирани прекъсвания на напрежението, предизвикани от аварии в старите КРШ.

Цел на планираната инвестиция: Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на голям брой битови и стопански клиенти в град Бургас.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 148 770 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 148 804 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 145 628 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 145 628 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 145 628 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен 302-1-02459-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 145 628 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.26. Обект идентификационен № 302-1-02508-185; Наименование „Х41 ПС ГАЛА ТП ТМТ1 ВЛ НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по реконструкция на ВЛ НН на ТП „ТМТ1“ и ликвидиране на ТП „Нова болница“ и ТП „Керамична фабрика“. Като след ликвидирането им ТП „ТМТ1“ ще поеме прилежащите мрежи НН към тях.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е с цел да се подобри захранването в региона на ТП „Керамична“ фабрика и ТП „Нова болница“, като за целта се изгражда нова кабелна линия ниско напрежение, захранваща КРШ, което ще поеме мрежите НН на ликвидираните трафопостове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 76 956 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 106 807 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 112 428 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 112 428 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 45 046 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02508-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 20.09.2023 г. – 107 956,63 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.27. Обект идентификационен № 302-1-03550-184; Наименование „X11 ПС ПЛОВД КЕМЕРА ЧЕШН ТП 6 РЕКОН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по подмяна на проводници и стълбове по ВЛНН.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е предизвикан поради зачестилите жалби на клиент за качество на захранването. Целта на проекта е подобряване качеството на захранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 49 352 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 49 325 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 330 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 54 330 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 54 330 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03550-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 10.10.2023 г. – 54 330 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.28. Обект идентификационен № 302-1-03583-184 Наименование „X20 ТП Равно нивище ВЛ Тънкото Саниране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Колективна жалба до КЕВР и ЕР Юг с вх. № 4767/ 01.09.2022. След монтиран анализатор са установени недопустими отклонения в качеството на електрическата енергия. Последващо Решение на КЕВР № Ж-20/11.01.2023 в дванадесетмесечен срок да се постигне необходимото качество на електрическата енергия. Обектът е предвиден за изпълнение чрез подмяна на въздушна линия 0,4 kV и обособяване нов извод в табло ниско напрежение на МТП Равно нивище до с. Тънкото, общ. Мадан.

Цел на планираната инвестиция: Целта на проекта е за намаляване на аварийността и осигуряване на надеждно електроснабдяване на битови клиенти в с. Тънкото. За целта в него е предвидена реконструкция на изв. А и изв. В от МТП Равно нивище. За целта в проекта е заложена подмяна на 33 бр. СБС, 8 бр. ДС и изтегляне на 2737 м усукани проводници от тях: 1650 м – 120 мм², 350 м - 70 мм², 737 м – 35 мм², 350 м – 16 мм².

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 148 439 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 148 237 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 150 272 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 150 272 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 150 272 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-03583-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.09.2023 г. – 150 272 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

4.29. Обект идентификационен № 302-1-04067-184; Наименование „Х34 Българи ТП 1 ВЛНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Жалба за качество на доставяното напрежение. Проектът предвижда дейности по подмяна на голи проводници с недостатъчно сечение с нови УИП, подмяна на СБС и изграждане на две нови линии НН за преразпределяне на абонатите по ВНН.

Цел на планираната инвестиция: Обектът е инициран от жалба за качество на доставяното напрежение от абонати в с. Българи. Извършено измерване на параметрите на напрежение от сътрудници на КЕЦ и съставен протокол, от който е видно, че параметрите не отговарят по БДС. Проведено бе и измерване с мрежов анализатор на три точки от мрежата в с. Българи, от което е видно, че параметрите на отговарят на стандарта - приложени измервания в папка Приложения. Обектът цели да бъдат подменени в цялото село всички голи проводници CU 16, и 25 mm² и AL 25 mm² с AL/R 120 и 70 mm². Ще бъдат подменени и 17 бр. КЦ 590 и 37 бр. НЦ 250. В селото през периода 2020 -2021 г. беше изпълнен обект за изнасяне на мерене, които проводници към абонати не са включени в това ОС001.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 141 051 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 140 859 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 149 415 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 149 415 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 149 415 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-04067-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 149 415 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

4.30. Обект идентификационен № 302-1-02893-184 Наименование „Х-12,Калофер, ИМГС“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Повишаване на сигурността на електрозахранване. Намаляване на жалбите от нередовно отчитане. Проектът предвижда изнасяне меренето на границата собственост и привеждане в съответствие с концепцията на дружеството за електромерните табла в гр. Калофер. Намаляване на технологичните загуби.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели постигане на дългосрочно решение на проблемите с мрежата НН в гр. Калофер - СДО, ИМГС и реконструкция на Мр. НН.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 622 241 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 349 171 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 144 332 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 144 332 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 143 723 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02893-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.10.2023 г. – 143 273 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.31. Обект идентификационен № 302-1-00926-185; Наименование „X17 Смолян Електромерни табла“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Електромерните табла на жилищните блокове в гр. Смолян са изпълнени по схема, в която токоограничаващият автоматичен предпазител, до който клиентът има достъп, е монтиран преди електромера.

Цел на планираната инвестиция: При тази схема на свързване клиентът може да изключи захранването на електромера, което води до невъзможност същият да бъде отчетен или прекъснат от системата за дистанционно отчитане (СДО), както и да се направи точен анализ на загубите по даден извод.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 57 313 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 32 375 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 675 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 13 718 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 41 675 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00926-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.09.2023 г. – 13 718,91 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.32. Обект идентификационен № 302-1-01071-185 Наименование „X36 Рискови КЛ-НН ВЛ-НН 2022 О“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Предвижда се изнасянето в нови електромерни табла на границата на собственост на електромери със съмнение за неправомерни манипулации, отказ за осигуряване на достъп за проверка, прекъсване и отчитане; електромери на проблемни (агресивни) клиенти. Предписания от отдел NM. Монтирането на средствата за търговско измерване на границата на собственост ще доведе до по-добър контрол, поддръжка и безпроблемно отчитане, съответно намаляване на технологичните разходи.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на разпределителна мрежа ниско напрежение на КЕЦ Бургас Юг и има за цел изнасянето на електромерите в нови електромерни табла, монтирани на границата на собственост. В обхвата на проекта попадат 4 отделни кабелни извода ниско напрежение в гр. Бургас, ж.к. „Меден Рудник“, както и отделни измервателни точки, част от въздушната мрежа в различни населени места на територията на КЕЦ Бургас Юг. Целта е осигуряване на непрекъснат и безпроблемен достъп до средствата за търговско измерване на голям брой битови и стопански клиенти, което ще доведе и до намаляване на технологичните разходи от неизмерена енергия. Проектът е разработен на базата на предписания и анализи от СДО системата на отдел НМ, както и на такива, направени от сътрудници на КЕЦ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 58 649 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 58 593 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 728 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 70 981 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 75 728 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01071-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 27.09.2023 г. – 75 728 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация през месец 09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.33. Обект идентификационен № 302-1-02387-184 Наименование „ИМГС Рискови-Клиенти 2022 - 2023“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: В обект „Х-29, ИМГС Рискови клиенти 2022-2023“ се предвижда – изместване на съществуващи електромери на улична регулационна линия на фасади, стълбове и пилони. Подмяна на захранващи проводници преди табло мерене.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели намаляване на технологичните загуби, осигуряване на достъп за отчитане и подмяна на средствата за търговско измерване. Като резултат ще се намалят нерегламентираните включвания на абонати към проводниците, които са били преди електромера, ще се намалят също и манипулациите на СТИ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 113 311 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 96 681 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 123 182 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 106 561 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 122 803 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02387-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.09.2023 г. – 122 803,31 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.34. Обект идентификационен № 302-1-01845-184 Наименование „Х46 Кукорево ТП 5 ИМГС“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изместване на съществуващи електромери на улична регулационна линия на фасади, стълбове и пилони. Подмяна на захранващи проводници преди табло мерене.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели намаляване на технологичните загуби, осигуряване на достъп за отчитане и подмяна на средствата за търговско измерване. Като резултат ще се намалят нерегламентираните включвания на абонати към проводниците, които са били преди електромера, ще се намалят също и манипулациите на СТИ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 91 260 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 76 626 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 92 090 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 71 198 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 92 090 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-01845-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 04.09.2023 г. – 92 090 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.08.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.35. Обект идентификационен № 302-1-02252-184; Наименование „Х12,Карлово,ИМГС Рискови“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по привеждане в съответствие с концепцията на дружеството и изнасянето на имотната граница на меренето на електрическа енергията за електромерите, които са монтирани в сградите, вътре в имотите.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели подобряване на обслужването и отчитането по график на клиентите и намаляване на манипулациите на електромерите от некоректни клиенти.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 96 125 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 49 377 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 90 116 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 69 849 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 90 116 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02252-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 02.10.2023 г. – 90 116 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА. Липсва документ за въвеждане в експлоатация на обекта.

4.36. Обект идентификационен № 302-1-02395-184; Наименование „Х30 ИМГС Рискови клиенти 22-23“.

Обектът е включен към раздел „Програма за ИМГС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изместване на съществуващите електромери на улична регулационна линия – фасада, стълб или пилон. Монтират се нови входящи и изходящи кабели и проводници към клиента.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели осигуряване на достъп за отчитане и подмяна на средствата за търговско измерване и намаляване на технологичните загуби. Като резултат ще се намалят нерегламентиранията включвания на абонати към проводниците, които са били преди електромера, ще се намалят също и манипулациите на СТИ.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 636 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 85 171 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 104 777 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 88 132 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 104 777 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02395-184 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.09.2023 г. – 104 777 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.37. Обект идентификационен № 302-1-02829-185; Наименование „Х49 ПЛ заместващи ТП Поделение 3020 Щаба“.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване ел. съоръжения НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изграждане на заместващо съоръжение на ТП „Поделение 3020 Щаба“, изв. „Метал“, п/с „Пловдив“, гр. Пловдив, като се има предвид: ТП „Поделение 3020 Щаба“ е със застроена площ 65 м² и е въведен в експлоатация през 1952 г.; Собственикът на ТП „Поделение 3020 Щаба“ е представил извадка от балансовата книга, където ТП „Поделение 3020 Щаба“ е заведен с балансова стойност от 71 889,86 лв. без ДДС; Необходимите разходи за ПИС са 32 000 лв. без ДДС. Мотивите на дружеството да не закупи трафопоста, а да изгради заместващо съоръжение на ТП „Поделение 3020 Щаба“, са: възрастта на трафопоста, недоброто му състояние и в резултат високи разходи за ПИС; много високата балансова стойност, която като се сумира с разходите за ПИС се получава, че при изкупуване ще струва над 103 000 лв. без ДДС; стойността на заместващото съоръжение е 51 361 лв. без ДДС, която стойност е два пъти по-ниска от разходите за изкупуване; имотът няма достъп за техника за обслужване и е необходимо направа на подход откъм Асеновградско шосе.

Цел на планираната инвестиция: Избран е икономически най-целесъобразният вариант за дружеството с изграждане на заместващо съоръжение на ТП „Поделение 3020 Щаба“, като се прехвърлят всички клиенти на дружеството (без собственика на трафопоста) от ТП „Поделение 3020 Щаба“ на БКТП „Асеновградско шосе 1“ (собственост на „Електроразпределение Юг“ ЕАД).

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 486 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 43 020 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 43 007 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 43 007 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 43 007 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02829-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.12.2023 г. – 43 007 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.38. Обект идентификационен № 302-1-02602-400 Наименование „СДО Гълъбово, КЕЦ Раднево“.

Обектът е включен към раздел „С-ма за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на система за дистанционно отчитане в гр. Гълъбово - подмяна на електромерите на клиентите и изграждане на балансово мерене по изводи.

Цел на планираната инвестиция: Намаляване на технологичните разходи и оптимизиране на разходите за отчитане и обслужване на клиентите.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 514 219 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 281 158 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 514 219 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 281 159 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 514 219 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02602-400 съгласно Актове за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтни обекти от 31.01.2023 г. и 11.04.2023 г. и 26.05.2023 г. – 281 159 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протоколите за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.39. Обект идентификационен № 302-1-02036-137; Наименование „Х11 4463606 ИСТРЕИД ООД“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, 20/0,4kV в УПИ 00702.510.128 по КК на гр. Асеновград и кабел 20 kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25 от кабелни муфи на линия средно напрежение между ТП „Баня“ и ТП „Строител“ до нов БКТП и кабел ниско напрежение до ЕТ в УПИ 00702.510.128, гр. Асеновград. Конкретно обект 302-1-02036-137 включва разходите за изграждане на БКТП.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор №4463606 от 06.04.2022 г. за присъединяване на жилищна сграда с магазини, офиси и подземен паркинг в УПИ 00702.510.128.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 801 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 27 895 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 327 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 32 615 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 33 327 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02036-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.01.2024 г. – 86 179,95 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между отразената стойностна заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.40. Обект идентификационен № 302-1-00057-183; Наименование „Х38,1120035504,ТП,КСН,КНН,НЕСЕБЪР“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов вграден ТП с трансформатор 800 kVA, 20/0,4kV в ПИ 51500.502.507 по КК на гр. Несебър/УПИ XV, кв.55 по плана на гр. Несебър/ и 2 бр. кабелни линии 20 kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x95RM/25 от съединителни муфи на съществуващ кабел ТП Марица-изток – ТП Темида до нов ТП. Трафопостът е вграден в сградата на апартаментен хотел в ПИ 51500.502.507. Конкретно обект 302-1-00057-183 включва разходите за изграждане на кабелната линия 20 kV.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор изх. № 1120035504 от 19.01.2012 г. за присъединяване на АПАРТАМЕНТЕН ХОТЕЛ в ПИ 51500.502.507 по КК на гр. Несебър/УПИ XV, кв. 55 по плана на гр. Несебър/.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 828 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 6 967 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 17 714 лв.

Стойност на извършените за 2022 г. разходи за обекта – 7 334 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 17 714 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00057-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 24.08.2023 г. – 17 714 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.41. Обект идентификационен № 302-1-00100-137; Наименование „Х35,БКТП,КНН,КСН,Електро,Муската“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, 20/0,4kV в ПИ 07079.2.2183 по КК на гр.

Бургас/УПИ I-25, кв. 4 по плана на предвиденото разширение на населеното място, устройствена зона 13/Смф3 по ОУП на гр. Бургас/ и кабел 20 kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25 от ЖР стълб №11 ВЛ „Прогрес“ до нов БКТП и кабел ниско напрежение до ЕТ в ПИ 07079.2.2183, масив 76, УПИ I-76025, местността Талисмана, землище гр. Бургас. Конкретно обект 302-1-00100-137 включва разходите за изграждане на БКТП.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор №43423 от 26.09.2007 г. за присъединяване на складова база за ел. материали, офиси и магазини в ПИ 07079.2.2183 по КК на гр. Бургас/УПИ I-25, кв. 4 по плана на предвиденото разширение на населеното място, устройствена зона 13/Смф3 по ОУП на гр. Бургас/.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 44 550 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 37 021 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 46 895 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 38 969 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 45 840 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00100-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.09.2023 г. – 91 264,74 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността в протокола за заприходяване на активи.

4.42. Обект идентификационен № 302-1-00100-183; Наименование „Х35, БКТП, КНН, КСН, Електра, Муската“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, 20/0,4 kV в ПИ 07079.2.2183 по КК на гр. Бургас/УПИ I-25, кв. 4 по плана на предвиденото разширение на населеното място, устройствена зона 13/Смф3 по ОУП на гр. Бургас/ и кабел 20 kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25 от ЖР стълб №11 ВЛ „Прогрес“ до нов БКТП и кабел ниско напрежение до ЕТ в ПИ 07079.2.2183, масив 76, УПИ I-76025, местността Талисмана, землище гр. Бургас. Конкретно обект 302-1-00100-183 включва разходите за изграждане на кабели 20 kV.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор №43423 от 26.09.2007 г. за присъединяване на складова база за ел. материали, офиси и магазини в ПИ 07079.2.2183 по КК на гр. Бургас/УПИ I-25, кв. 4 по плана на предвиденото разширение на населеното място, устройствена зона 13/Смф3 по ОУП на гр. Бургас/.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 32 194 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 32 004 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 33 888 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 33 688 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 33 292 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00100-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 25.09.2023 г. – 91 264,74 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Установена е разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи спрямо стойността на заведените ДМА, отразени в предоставената таблица и стойността в протокола за заприходяване на активи.

4.43. Обект идентификационен № 302-1-00131-185 Наименование „X-38,1120825069, КНН, НЕСЕБЪР, ПИ51500.85.3“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нова кабелна линия 0,4 kV, тип NAY2Y 4x185 мм² SM – с трасе от БКТП Арт в ПИ 51500.84.45 по КК на гр. Несебър /местност Кокалу/, до ново електромерно табло в имота на клиента 51500.85.3, местност Кокалу, землище Несебър, за присъединяване на обект жилищна сграда „Алфа“ в същия имот. Конкретно обект 302-1-00131-185 включва разходите за изграждане на кабелната линия 0,4 kV.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор изх. № 1120825069 от 27.5.2014 г. за присъединяване на жилищна сграда „Алфа“ в ПИ 51500.85.3, местност Кокалу, землище Несебър.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 880 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 9 615 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 17 768 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 10 121 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 17 768 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00131-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 17.08.2023 г. – 17 768 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.44. Обект идентификационен № 302-1-02036-185; Наименование „X11 4463606 ИСТРЕИД ООД“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, 20/0,4 kV в УПИ 00702.510.128 по КК на гр. Асеновград и кабел 20 kV, тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25 от кабелни муфи на линия средно напрежение между ТП „Баня“ и ТП „Строител“ до нов БКТП и кабел ниско напрежение до ЕТ в УПИ 00702.510.128, гр. Асеновград. Конкретно обект 302-1-02036-137 включва разходите за изграждане на БКТП.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор №4463606 от 06.04.2022 г. за присъединяване на жилищна сграда с магазини, офиси и подземен паркинг в УПИ 00702.510.128.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 34 497 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 34 265 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 41 171 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 41 171 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 41 171 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-02036-185 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 05.01.2024 г. – 41 171 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.10.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Констатации от извършената проверка на място: Обектът е завършен, функционира и е част от електроразпределителната мрежа.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.45. Обект идентификационен № 302-1-00218-183; Наименование „Х38,4230283, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Несебър“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 1x800 kVA, 20/0,4 kV в ПИ 51500.76.34 по КК на гр. Несебър/землище, местност Кокалу/, 2 бр. кабели 20 kV, съотв. 1 бр. тип NA2XS(F)2Y 3x1x400RM/25 и 1 бр. тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25, от муфи на съществуваща кабелна линия СрН ТП Херо2 – ТП ВПС, до новия БКТП, 2 бр. кабели ниско напрежение: NAY2Y 4x185 и NAY2Y 4x95, до 2 бр. ЕТ, находящи се в ПИ 51500.76.34, местност Кокалу, землище гр. Несебър. Конкретно обект 302-1-00218-183 включва разходите за изграждане на кабелните линии СрН.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор № 4230283 от 30.01.2017 г. за присъединяване на „ЖИЛИЩНА СГРАДА С МАГАЗИН ЗА ХРАНИТЕЛНИ СТОКИ“ в ПИ 51500.76.34 по КК на гр. Несебър /местност Кокалу/.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 101 228 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 87 585 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 106 556 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 92 195 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 106 556 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00218-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 19.12.2023 г. – 106 556 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.46. Обект идентификационен № 302-1-00225-183; Наименование „Х37, 4284887, БКТП, АЙтос, Агродар“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов трафопост, тип БКТП 1x800 kVA, 20/0,4 kV в ПИ 00151.25.12, местност Бургаски път, землище гр. Айтос, кабел 20 kV от БКТП - нов до

стълб №113 от ВЛ „Съдиево“ в ПИ 00151.501.39 и кабел 1 kV от БКТП - нов до електромерно табло в ПИ 00151.25.12.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор №4284887 от 2017 г. за присъединяване към електроразпределителната мрежа на „Работнически стол“ в имот 00151.25.12, местност Бургаски път, землище гр. Айтос, Община Айтос.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 67 665 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 35 030 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 629 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 36 874 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 59 629 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00225-183 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 29.12.2023 г. – 59 629 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.12.2023 г., като не му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.47. Обект идентификационен № 302-1-00326-137; Наименование „Х42, 4258600, ВСН, КНН, ПрСтр, ТПО, Кънчево-П.“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови присъединителни съоръжения, включващи: ново метално табло трансформатор /МТТ 20/0,4 kV/ на СРС 124/3-1 на отклонението от ВЛ 20 kV извод „Ръжена“ от ВС „Бузовград“, п/ст „Чудомир“ за ТП „Цех“ /чужд/ - с. Кънчево, общ. Казанлък; нова кабелна линия 1 kV с оразмерен кабел, тип NAY2Y-J,SM, изпълнена в свободен изкоп с проектна дължина L6134,4 м, положен от нов ТНН на МТТ до ново ЕТ; ново стандартизирано електромерно табло, тип ЕТ НН, ситуирано на имотна граница на ПИ 057010 по плана на с. Кънчево, общ. Казанлък.

Цел на планираната инвестиция: Проектът цели присъединяване на обект с наименование: „производствена сграда“ в ПИ 057010, м. Манда гьол по плана на с. Кънчево, общ. Казанлък, ЕКАТТЕ40868, с предоставена мощност $P_{пр.}=38kW$ на потребителя Пеньо Костадинов Димитров във връзка с изпълнение на сключен Договор за присъединяване №4258600/06.08.2018г. За разрешаване на строителството е одобрена проекто-сметна документация, издадено е разрешение за строеж на обект III-кат.в съответствие с чл.148 от ЗУТ. Поради това че обектът попада извън урегулираната територия на населеното място, с. Кънчево, общ. Казанлък, в която до този момент липсват изградени съществуващи захранващи съоръжения, собственост на дружеството на мрежи НН и Ср.Н, цената за присъединяване е изчислена на основание непосредствени разходи за реализиране на присъединяването.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 7 212 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 4 456 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 475 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 4 691 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 10 475 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-00326-137 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2023 г. – 23 635,43 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Установена е разлика между отразената стойност на заведените ДМА в протокола за заприходяване на активи спрямо посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА в предоставената таблица.

4.48. Обект идентификационен № 302-1-00358-185; Наименование „Х38, 4324977, КНН, КСН, ПрСтр, ТПО, Ахелой-008“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на нов БКТП 2x800 kVA, 20/0,4 kV в ПИ 00833.6.430 по КК на гр. Ахелой и кабел 20 kV-2 бр., тип NA2XS(F)2Y 3x1x185RM/25 от ЖР-нов от ВЛ „Яворов“ в ПИ 00833.6.430 и кабел ниско напрежение до ЕТ в ПИ 00833.6.430, местност Бабата, землище на гр. Ахелой. Конкретно обект 302-1-00358-183 включва разходите за изграждане на кабели 20 kV.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор № 4324977 от 15.02.2019 г., Анекс №1 от 30.03.2022 г., Анекс №2 от 15.06.2023 г. за присъединяване на „представителна сграда с апартаменти за сезонно обитаване и КОО „Рафаел Апартаментс“ в ПИ 00833.6.430, местност Бабата по КК на гр. Ахелой.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 970 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 074 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – минус 13 542 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 0 лв.

За обект с идентификационен № 302-1-00358-185 не е представен Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че за обекта на 31.01.2023 г. е извършена корекция на стойност. Не му е начислена амортизация за 2023 г. Предоставено е Разрешение за ползване № ДК – 07 – Б 126/11.07.2022 г.

4.49. Обект идентификационен № 302-1-93611-185-039; Наименование „Х36 4429568 Маринка ТП-2 Румен Божилов“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на кабел 0,4 kV от Кабелен Разпределителен Шкаф (КРШ) на ул. „Хр. Ботев“ до ново електромерно табло, тип ЕТ 1ГЧ, на фундамент пред кв. 12, УПИ ХХІІІ в с. Маринка.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор № 4429568 от 2021 г. за присъединяване на жилищна сграда в кв.12, УПИ ХХІІІ, с. Маринка, общ. Бургас.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 14 232 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта – 12 327 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14 982 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 12 976 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 14 982 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-93611-185-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 18.07.2023 г. – 14 982 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.06.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.50. Обект идентификационен № 302-1-93811-185-056; Наименование „Х38, 4227677, КНН, Поморие“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на кабелна линия 1 kV от табло НН на БКТП „Къмпинг 3“ 1x800 kVA, 20/0,4 kV в ПИ 57491.16.613 до новото електромерно табло, монтирано на границата на ПИ 57491.16.216, местност Кротирия в землището на гр. Поморие.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на Договор № 4227677 от 13.01.2016 г. , Анекс № 1 от 07.02.2019 г. и Анекс № 2 от 16.05.2019 г. за присъединяване на „жилищна сграда - северна и южна секции“ в ПИ 57491.16.216, местност Кротирия, гр. Поморие.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 16 122 лв.

Стойност на планираните за 2023 г. разходи за обекта –13 276 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 970 лв.

Стойност на извършените за 2023 г. разходи за обекта – 13 974 лв.

Стойност на заведените ДМА за обект съгласно предоставената таблица – 16 970 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 302-1-93811-185-056 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 21.07.2023 г. – 16 970 лв.

Констатации от извършената проверка по документи: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.07.2023 г., като му е начислена амортизация за 2023 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

От извършената проверка могат да се направят следните изводи:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и в Служебна инструкция СЕ-01/11 „Снабдяване в групата на EVN България“;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2023 г. са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, а именно: „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата, като планира необходимите

инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 98,4% (13 407 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. За 2023 г. 50% (6 816 бр.) от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация, като почти всички от тях (6 723 бр. - 98,6%) са планирани;

7. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 149 454 115 лв., които представляват 81,5% от планираните разходи за инвестиции;

8. За 2023 г. дружеството е сторнирало инвестиционни разходи в размер на 882 876 лв. за включените в инвестиционната програма 212 бр. непланирани обекти;

9. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти в размер на 2 866 917 лв.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Изказвания по т.3.:

Докладва С. Цеков. Проверката обхваща периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. и е свързана с: Настъпили през 2023 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма; Настъпили промени в планираната за 2023 г. инвестиционна програма; Предвидени и изпълнени през 2023 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството; Проверка по документи и на място на енергийни обекти от инвестиционната програма.

В изпълнение на заповедта работната група е изисквала съответната информация, която е предоставена. Изготвен е Констативен протокол, по който не са постъпили обяснения, с оглед на което могат да се направят следните изводи и заключения:

1. През 2023 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици и в Служебна инструкция СЕ-01/11 „Снабдяване в групата на EVN България“;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2023 г. са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2023 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия, а именно: „Електроразпределение Юг“ ЕАД развива мрежата, като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 98,4% (13 407 бр.) от включените в инвестиционната програма за 2023 г. обекти са планирани;

6. За 2023 г. 50% (6 816 бр.) от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация, като почти всички от тях (6 723 бр. - 98,6%) са планирани;

7. За 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 149 454 115 лв., които представляват 81,5% от планираните разходи за инвестиции;

8. За 2023 г. дружеството е сторнирало инвестиционни разходи в размер на 882 876 лв. за включените в инвестиционната програма 212 бр. непланирани обекти;

9. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти в размер на 2 866 917 лв.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;

2. Да вземе предвид резултатите от проверката при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

Ал. Йорданов отбелязва, че при „Електроразпределение Юг“ ЕАД инвестициите са дори повече от тези в ЕРМ Запад. Това може би се обуславя от бума на присъединяване на възобновяеми източници за производство на електрическа енергия към мрежата и е логично дружеството да се опитва да посрещне необходимостта от инвестиции в тази посока. Ал. Йорданов направи коментар във връзка с наскоро дискутирания въпрос, който е пряко относим към резултатите от тези проверки, за определяне на цена за достъп за битовите потребители въз основа на предоставената мощност. Когато се анализират резултатите от тези проверки е очевидна необходимостта, първо, заблудата, която цари в обществото и медийните отражения в предходните коментари – абсолютно неотнормими към въпросната цена за достъп. На второ място, очевидно е, че инвестиции се правят, за да се поддържа качеството и да се поддържа напрежението на места, за които електроразпределителните дружества са трудно достъпни, трудни за обслужване. Обичайно това са местата, където хората ползват електромери малко пъти годишно и за кратко време и съответно не заплащат предоставената им мощност справедливо, тъй като предизвикват разходи, а очевидно там се налагат най-големите разходи за поддръжане на мрежата. На практика, като апостроф на казаното в медиите, това, което се получава в крайна сметка, е, че тези, които ползват енергията, съответстваща на предоставената им мощност, всъщност покриват разходите на тези, които не я ползват, а имат собственост. Според Ал. Йорданов е крайно време българинът да свикне, че собствеността влече след себе си и отговорности, и разходи, а не само ползи. Имало е коментари от типа на: Някой имал вила, нямало да плаща допълнително за електромера, който има на вилата, тъй като ходел веднъж годишно на нея. Да, но този същият човек, най-вероятно си плаща таксата смет, независимо от това дали изхвърля боклук, или не изхвърля за съответната вила. Най-вероятно там и комуналното дружество си прави разходите, за да събира сметта в съответното населено място. В крайна сметка, имало е дори сравнения и с винетките от типа на - нямаш автомобил, а ще плащаш винетка (по повод на така наречената такса електромер). Такива обвинения са, първо, неадекватни, и второ, крайно несправедливи. В контекста на разглежданото инвестициите са съставна част от постоянните разходи, които определят и цената за достъп, а справедливото разпределяне на разходите към крайните клиенти е крайно наложително, за да свикнат клиентите, че следва да покриват разходите, които предизвикват. Ал. Йорданов даде пример с едно домакинство със стандартен електромер от т.нар. енергийно бедни. Те така или иначе, тъй като ползват един електромер, потребяват повече енергия и плащат по-голяма такса за достъп. В същото време човекът, който си топли басейна на вилата, веднъж годишно, когато отиде там, плаща по-малко и излиза, че енергийно бедното домакинство заплаща неговите разходи за

поддържане на мрежата до неговата точка на достъп, което трябва да се разсее като заблуда в общественото пространство и да бъдат прекратени всякакви спекулации по темата, независимо с какъв произход и какви мотиви са.

Ив. Н. Иванов каза, че не знае дали има друга европейска страна, в която основната тема на разисквания от политици, синдикалисти, коментатори са цените в енергетиката и съответно решенията, които приема Комисията. Те са непрекъснато обект на обсъждане в медиите и се стига до абсурдна ситуация, в която председателят на една парламентарно представена партия преди седмица е заявил, че първата задача, която неговата парламентарна група ще има в новото Народно събрание, е да изиска премахването на такса електромер. Такса, която Комисията не е въвеждала. Тези, които следят изявленията на този и на подобни политици, вече считат, че Комисията е въвела тази такса, а това е все още обект на обсъждане.

Ал. Йорданов допълни, че такса електромер няма да бъде въведена никога от Комисията, тъй като такава не е искана нито от разпределителните дружества, нито Комисията планира да въведе. Ставало е въпрос за смяна на начина, по който се калкулира цената за достъп на битовите клиенти до електроразпределителната мрежа и това въобще няма нищо общо с такса електромер.

Бл. Голубарев уточни, че има разлика в инвестициите. Вижда се, че ЕРМ Запад е направила най-много инвестиции в подстанции, защото има най-много подстанции. Съвсем логично е, когато се правят инвестициите на високо напрежение, там с по-малко средства се осигурява по-голяма мощност, за разлика от другите места, където присъединяват други източници. За същата мощност харчат повече пари, защото е разхвърляно. Бл. Голубарев заключи, че ако има грешни сигнали, които някой е поел, това вече едва ли е от компетентността на Комисията и не е мястото тук да се обсъждат.

Ив. Н. Иванов заключи, че инвестициите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са повече, отколкото инвестициите на другите две разпределителни дружества взети заедно, но това вероятно се дължи на масивното присъединяване на нови централи за производство на електроенергия от ВЕИ.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-85/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с пет гласа „за” (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-166 от 17.06.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 18.06.2024 г. заявителят е предоставил допълнителна информация.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„Аратиден“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 203137732. „Аратиден“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: обл. София, общ. Столична, 1407 гр. София, р-н „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7 с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. „Аратиден“ ЕООД се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев - гражданин на Р България, в качеството му на управител на дружеството. Размерът на капитала на „Аратиден“ ЕООД е 2 000 000 (два милиона) лева, разпределен на 1 000 000 (един милион) дружествени дяла, с номинална стойност по 2 (два) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Аратиден“ ЕООД е „Глобал Биомет“ ЕООД - еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 121446525.

„Аратиден“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия” чрез енергиен обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г., „Аратиден“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г., със страни: ХХХ – кредитор, „ХХХ ЕООД – кредитополучател, ХХХ ЕООД, „ХХХ ЕООД, ХХХ“ ЕООД, ХХХ ЕООД, ХХХ, ХХХ, ХХХ, ХХХ и „Аратиден“ ЕООД - солидарни длъжници и обезпечители по смисъла на ЗДФО. Сключването на този договор, както и свързаните с него обезпечителни сделки е разрешено от КЕВР с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г. Сключването на Анекс 1 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708/29.02.2024 г. е разрешено от КЕВР с Решение № Р-503 от 17.04.2024 г.

Като основание за сключване на нов анекс, дружеството е посочило, че предвижда изменение на срока за усвояване на кредита, както и изменение по отношение на срокове за представяне на документи, описани в Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708/29.02.2024 г.

Проектът на Анекс № 2 към Договор № 00710/708 от 29.02.2024 г. за банков инвестиционен кредит съдържа следните условия:

§1. Кредитополучателят се задължава в срок до ХХХ г. да учреди договорна ипотека за целия срок на договора, за обезпечаване на всички вземания на банката, за главница, лихви, такси, комисиони и разноски до пълно погасяване, върху имотите, които ще останат в негова собственост след разделяне на поземлен имот с идентификатор 38432.2.208 и прехвърляне на частта, определена за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. За избягване на съмнение, страните се съгласяват, че учредяването на ипотека по предходното изречение е предмет на допълнително одобрение от КЕВР, което следва да бъде предоставено след разделянето на посочения поземлен имот с идентификатор 38432.2.208 и получаване на отделен идентификатор за всеки един от новообразуваните след разделянето поземлени имоти.

§2. Страните се договарят, че се удължава срокът за усвояване по кредита, във връзка с което т. б. „Краен срок за усвояване“ от договора се променя както следва:

„б. Краен срок за усвояване до ХХХ г. чрез сметка № ХХХ“.

§3. Променя се срокът за представяне на Разрешение за строеж за Етап III и Етап IV от проекта, с оглед на което т.9.3.2. се променя както следва:

„9.3.2. В срок до ХХ да се представи Разрешение за строеж на Етап III и Етап IV от проекта, както и Разрешение за строеж за проекта за следните имоти, собственост на кредитополучателя, а именно: поземлен имот с идентификатор 38432.21.204, поземлен имот с идентификатор 38432.21.205 и поземлен имот с идентификатор 38432.21.206.....“.

С проекта на Анекс № 2 към Договор № 00710/708 от 29.02.2024 г. за банков инвестиционен кредит страните се договарят, че не се променят погасителният план, разрешените обезпечения по договора, не се предвиждат нови и допълнителни обезпечения, извън разрешените от КЕВР с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г., всички останали клаузи по Договора за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г., които не са изрично изменени в настоящия анекс, остават в сила.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със

залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, с описания по-горе проект на Анекс № 2 се изменят условията по сключения от „Аратиден“ ЕООД Договор № 00710/708 от 29.02.2024 г. за банков инвестиционен кредит, попадащ в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството „Аратиден“ ЕООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г., е дала разрешение на „Аратиден“ ЕООД да сключи Договор № 00710/708 от 29.02.2024 г. за банков инвестиционен кредит, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки с „XXX АД. А сключването на Анекс № 1 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708/29.02.2024 г. е разрешено с Решение № Р-503 от 17.04.2024 г. на КЕВР. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „Аратиден“ ЕООД, е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Исканите изменения с Анекс № 2 към Договор № 00710/708 от 29.02.2024 г. за банков инвестиционен кредит предвиждат изменение на срок за усвояване от 30.06.2024 г. на 30.09.2024 г., както и удължаване на сроковете по отношение на представяне на необходими документи по проекта пред ХХХ от 15.05.2024 г. на 15.08.2024 г. Извършеният анализ показва, че измененията не засягат финансовия модел на дружеството за периода 2024 г. – 2030 г. и съответно прогнозните парични потоци на „Аратиден“ ЕООД остават непроменени и с положителни стойности.

Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.4.:

Докладва А. Иванова. Със заявлението, подадено от „Аратиден“ ЕООД, дружеството е поискало разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. „Аратиден“ ЕООД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност 100,0 MW за срок от 25 години.

Със заявлението „Аратиден“ ЕООД е поискало разрешение да сключи Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит с „УниКредит Булбанк“ АД. По предходен ред на дружеството е издадено разрешение за сключването на Договор за кредит с ХХХ АД с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г., както и сключването на Анекс № 1 към Договор за банков инвестиционен кредит, разрешено с Решение № Р-503 от 17.04.2024 г. на КЕВР.

С настоящия Анекс № 2 към Договора за банков инвестиционен кредит дружеството иска промяна на две от клаузите по договора – промяна на срок за усвояване на кредита и промяна на сроковете по отношение на представяне на необходими документи пред „ХХХ АД. Останалите клаузи не се променят, не се променя погасителният план, не се променят и финансовите параметри. Срокът за усвояване на

кредита се променя от XXX г. на XXX г. (пренебрежимо малко, за да повлияе върху паричните потоци), както и удължаване на сроковете по отношение на представяне на необходими документи пред XXX от XXX г. на XXX г.

Дружеството в §1 към представения Проект на Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит изрично е посочило, че към 31.08.2024 г. ще се наложи да учреди договорна ипотека върху имот, който до тази дата трябва бъде разделен на няколко по-малки поземлени имота с нови идентификатори, които ще подлежат на разглеждане и разрешение от страна на Комисията в свое последващо решение, поради което на по-късен етап ще бъде внесено и такова заявление за разрешение.

Предвид горното, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на информацията, представляваща защитена по закон информация, дружеството е посочило, че настоява личните данни, данните в Анекс №1 и Анекс № 2, както и договорните параметри на Договор за банков инвестиционен кредит да бъдат заличени в хода на провеждане на административната процедура.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Аратиден“ ЕООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с XXX Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г.

Ал. Йорданов отбеляза, че във връзка със защитената по закон информация не е необходимо дружеството изрично да настоява личните данни да се заличават, първо, защото по процедура в документите, които Комисията публикува във връзка с разрешението, не се съдържат лични данни. Второ, защото личните данни автоматично подлежат на закрила от Закона за защита на личните данни. Тоест това не е онази категория от защитената информация, която изисква изрично заявителят да поиска заличаване. Заявителят може да бъде спокоен, дори да не беше изрично настоял да бъдат заличени лични данни, те ще бъдат заличени и обичайно не се съдържат в документите, които се публикуват от Комисията във връзка с исканите разрешения.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД;

2. Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с ХХХ Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от **07.06.2024 г.** за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-164 от 12.06.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 12.06.2024 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район

„Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ, Бизнес Център, ет. 4, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е в размер на 37 415 246 лв. (тридесет и седем милиона четиристотин и петнадесет хиляди двеста четиридесет и шест лева), разпределен в 37 415 246 (тридесет и седем милиона четиристотин и петнадесет хиляди двеста четиридесет и шест лв.) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев, като целият капитал е записан от едноличния собственик – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация FN 530533 х, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

Заявителят „Ценово Солар Плант“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-704 от 24.08.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Ценово“, с обща инсталирана мощност от (АС) – 80 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 115,16 MW_p, разположена в с. Джулюница и с. Пиперково, община Ценово, област Русе, с обща площ на имотите, върху които ще бъде изграден от приблизително 149 хектара, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С подаденото заявление „Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. във връзка с оптимизирането на сроковете в графика на строителството на ФЕЦ „Ценово“, както и промяната на технически и технологични характеристики, водеща до промяна на инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 115,16 MW_p на 112,6 MW_p, като номиналната променливотокова инсталирана мощност от 80 MW (АС) остава непроменена.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

В случая заявителят е поискал изменение на лицензията преди да е изграден новият енергиен обект, което налага актуализиране на Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект: ФЕЦ „Ценово“, и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Ценово“

Обект: Фотоволтаична централа „Ценово“ с номинална променливотокова (АС) инсталирана мощност 80 MW и ефективно инсталирана постояннотокова (DC) мощност 112.6 MW_p

Мощност: номинална променливотокова (АС) инсталирана мощност 80 MW и ефективно инсталирана постояннотокова (DC) мощност 112.6 MW_p.

Имоти за ФЕЦ: Поземлен имот с кадастрален идентификатор 20849.9.8; Поземлен имот с кадастрален идентификатор 20849.18.19; Поземлен имот с кадастрален идентификатор 20849.27.53 по КККР на с. Джулюница, община Ценово, област Русе („Етап 1 – инсталирана мощност 63.1 MW_p“), Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.30.101; Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.30.86; Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.28.228; Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.66.163, Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.43.4 и Поземлен имот с кадастрален идентификатор 56366.65.148 по КККР на с. Пиперково, община Ценово, област Русе („Етап 2 – инсталирана мощност 49.5 MW_p“).

Имот за повишаваща подстанция и възлова подстанция: Поземлен имот 20849.14.67, област Русе, община Ценово, с. Джулюница, м. Крайния Трап, вид собств. Частна, вид територия Урбанизирана, НТП За съоръжение на електропровод, площ 15788 кв. м, стар номер 20849.14.4, Заповед за одобрение на КККР № РД-18-549/14.08.2019 г. на Изпълнителен директор на АГКК.

Географски координати:

43°33'27.72 N

25°37'16.57 E

Площта на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Ценово“ е 1 394 194 кв. м. От изградените във всеки от имотите Фотоволтаични инсталации по линии 33kV, произведената електроенергия се отвежда до повишаваща подстанция 33/110 находяща се в имот 20849.14.67. В същия имот ще бъде изградена и Възлова станция, разположена в рамките на сервитута на ВЛ 110 kV „Вардим“, която разкъсва линията чрез две отклонения до Възловата станция. Условието за присъединяване на ФЕЦ „Ценово“ са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX сключен между „Ценово Солар Планта“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имотите на Етап 1 ще бъдат разположени общо 106 938 броя фотоволтаични панели тип XXX с мощност 590 W_p. В имотите на Етап 2 ще бъдат разположени общо 84 344 броя фотоволтаични панели тип XXX с мощност 585 и 590 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на инвертори XXX, 330 kVA. Общият им брой, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа е 288 броя, които ще бъдат присъединени към 13 броя трансформаторни станции XXX. Трансформаторните станции представляват сглобени и предварително тествани изделия, в напълно завършен вид, оборудвани с РУ-НН, трансформаторна килия, маслен силов трансформатор, с мощност 9000/6000/3000 kVA 33/0,8/0,8 kV, РУ-СрН, трансформатор „Собствени нужди“ и комуникационен блок. Не е необходимо вътрешно окабеляване на място. Корпусът им представлява 20' НС контейнер - компактен дизайн за лесно транспортиране. Предназначен е за директно поставяне върху готов фундамент. Всяка ИС ще се присъдени на страна СрН 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV, разположена в имот 20849.14.67, която ще е в непосредствена близост до Възлова подстанция на линия ВЛ 110 kV „Вардим“.

Връзките между имотите до подстанцията ще се изпълняват с подземни кабели 33 kV. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища от Етап 1 и Етап 2 до имота на подстанцията.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Ценово“ модули са XXX с мощност 580 и 590 W_p.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (6x24) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско

съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите.

Монтажна проследяваща едноосна конструкция

Панелите за фотоволтаичната централа ще бъдат монтирани върху метална носеща конструкция тип едноосна система за проследяване (тракер) на производителя Ideemates. Тракерите са разположени в направление север - юг в редици през около 5,60 м. Системата се самозахранва от слънцето и не са необходими захранване и окабеляване.

Съгласно техническата документация на производителя системата на тракерите позволява пречупване по протежение на терена до 19,7° и завъртане на $\pm 55^\circ$ на портретно разположените PV модули спрямо надлъжната ос.

Изследвани са случаи за натоварване от сняг и вятър при наклон на позицията на тракера за 15°, 30°, 45° и 55°. Прието е конструкциите на тракерите да се оразмерят за натоварването от сняг 0,25 kN/m².

Всяка конструкция е съставена от:

- студеноогънати профили опори тип „пилоти със зъбно колело“ сечение „Sigma 180.70.20.2,5“, замонолитени на съответната дълбочина според изчислителните проверки, геоложките условия и терена;
- студеноогънати профили опори тип „пилоти без зъбно колело“ сечение „Sigma 140.70.20.2,5“, замонолитени на съответната дълбочина според изчислителните проверки, геоложките условия и терена;
- студеноогънати профили тип столица сечение „Omega 80.30.20.1,5“;
- основна греда SHS 120.2;
- задвижваща трансмисия (drive transmission) сечение RO 60,0.1,25;
- зъбно колело (sprocket).

Според техническата документация на XXX са разработени 2 типа следящи конструкции (тракери) според местоположението им. Тип 1 - външен тракер с разположени 26 PV модула портретно. Тип 2 - вътрешен тракер с разположени 26 PV модула портретно. При комбинирането на двата типа за съответните зони се получават тракери с 26, 52, 78, 104, 130, 156, 182 и 208 PV модула, разположени портретно.

Соларните панели се закрепват към столиците с винтове, които от своя страна се монтират към основната греда. Основната греда, задвижващата трансмисия и опорният пилот предават усилията в земната основа.

Конструкциите се фиксират посредством болтове, шайби и гайки. Конзолният участък на пилотите над терена е около 1,40 m.

Фундирането на стоманените носещи конструкции ще се извърши с набивни пилоти от студеноогънати „С“ профили. Дълбочината на забиване е определена на 2,0 m от терена за пилоти без зъбно колело. За пилоти със зъбно колело е определена дълбочина на забиване 2,40 m. Частта на пилотите под земята осигурява запъването им и достатъчната им носимоспособност посредством околното триене.

Присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД съгласно Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX, е предвидено да се осъществи посредством:

- Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV;
- Проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения за присъединяване:

- Два броя електропроводни отклонения 110 kV, с проводници АСО 400, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Вардим“ до ВС 110 kV;
- Нова възлова станция 110 kV по схема единична секционирана с прекъсвач шинна система с най-малко две резервни не оборудвани полета в непосредствена близост до подстанцията на обекта;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване в новата ВС 110 kV на трафополето/тата към силовия/те трансформатор/и за обекта и системи за техническо измерване на електрическа енергия в новата ВС 110 kV на двете изводни полета, към които се присъединяват присъединителните електропроводи, и за измерване на ел. енергия за собствени нужди на консуматори променлив ток в новата ВС 110 kV;
- Вторична комутация за търговското измерване на електрическа енергия на страна 110 kV на силовия/те трансформатор/и и в подстанцията;
- Електромери и комуникационни устройства за тях за търговско и техническо измерване на електрическа енергия;
- Устройства изпълняващи функциите: локални контролери и телемеханична апаратура, чрез които да се изгради системата за дистанционно управление на ВС 110 kV от опорен пункт;
- Изтегляне на мълниезащитно въже тип OPGW по ВЕ 110 kV „Вардим“ до подстанция „Свищов“, п/ст „Латекс“ и п/ст „Борово“;
- Преконфигуриране на съществуващите телемеханични системи в п/ст „Свищов“, п/ст „Латекс“ и п/ст „Борово“ с цел интегриране към тях на релейните защиты;
- Конфигуриране на релейните защиты с цел интегрирането им в съществуващите телемеханични системи в п/ст „Свищов“, п/ст „Латекс“ и п/ст „Борово“ и в новата система на ВС 110 kV;
- Изчисляване на настройки на релейните защиты;
- Телекомуникационна апаратурата за подстанцията на обект, ВС 110 kV, п/ст „Свищов“, п/ст „Латекс“ и п/ст „Борово“;
- Интегриране на новите телекомуникационни възли в съществуващите комуникационни мрежи.

2. График за строителството на енергийния обект

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило актуализиран график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ценово“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От графика на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
Подготвителен етап (получаване на становища, одобряване на проекти, сключване на договор за присъединяване и получаване на разрешение за строеж)	Приключен	
Строителство на повишаваща подстанция		
Доставка на трансформатор	XXX	XXX
Доставка на друго необходимо оборудване	XXX	XXX
Строителство на сграда и фундамент	XXX	XXX
Строителство на повишаваща подстанция	XXX	XXX

Енергийно захранване и тестване	XXX	XXX
Строителство на Възлова подстанция	XXX	XXX
Доставка на оборудване	XXX	XXX
Строителство на сграда и фундамент	XXX	XXX
Строителство на Възлова подстанция	XXX	XXX
Енергийно захранване и тестване	XXX	XXX
Строителство на ФЕЦ и пускане в експлоатация	XXX	XXX
Доставка на модули	XXX	XXX
Доставка на инвертори	XXX	XXX
Доставка на трансформатори	XXX	XXX
Доставка на конструкция	XXX	XXX
Изграждане на ФЕЦ (монтаж)	XXX	XXX
Енергийно захранване и тестване	XXX	XXX
Започване на търговска експлоатация на енергийния обект		XXX

Графикът може да бъде променен, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните електрически съоръжения има издадени от Главния архитект на община Ценово следните **разрешения за строеж**:

- Разрешение за строеж № 27 от 12.10.2022 г., относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 65,15 MW_p, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 27,75 MW_p“ в ПИ 20849.9.8“, етап 2 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 37,4 MW_p в ПИ 20849.18.19 и 20849.27.53, находящ се в с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 31.10.2022 г.;

- Разрешение за строеж № 17 от 06.04.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 20849.9.8; 20849.18.19 и 20849.27.53 до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67“ по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 22 от 01.06.2023 г. относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 50,01 MW_p, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 12,85 MW_p“ в ПИ 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.28.228“, етап 2 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 11,1 MW_p в ПИ 56366.43.4, етап 3 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 26,06 MW_p в ПИ 56366.65.148 и ПИ 56366.66.163“, находящ се в с. Пиперково, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 16.06.2023 г.;

- Разрешение за строеж № 23 от 01.06.2023 г., относно обект: „Фотоволтаична електроцентрала „Ценово-повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти.

- Разрешение за строеж № 24 от 15.06.2023 г., относно обект: „Възлова станция 110 kV „Ценово“ за присъединяване на ФЕЦ „Красимира“ 80 MW в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 27 от 21.06.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.43.4, 56366.65.148; 56366.66.163; 56366.28.228 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Пиперково до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Джулюница, община Ценово, област Русе“, при условие: да се спазват одобрените проекти. Със заповед № РД-11-088 от 16.06.2023 г. на кмета на община Ценово е учредено право на прокарване през описаните имоти.

Във връзка с изменение на Разрешение за строеж № 27 и Разрешение за строеж № 22 „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило следните документи:

- Заповед № 4/21.03.2024 на гл. архитект на Община Ценово за изменение на Разрешение за строеж № 27/12.10.2022 г. - Фаза 1 за имоти ПИ 20849.9.8; 20849.27.53; 20849.18.19;

- Заповед № 5/21.03.2024 на гл. архитект на Община Ценово за изменение на разрешение за строеж № 22/01.06.2023 г. - Фаза 2 за имоти ПИ 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.28.228; 56366.43.4; 56366.65.148; 56366.66.163.

4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

4.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Съгласно представената информация от „Ценово Солар Плант“ ЕООД към заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. по отношение на финансирането на проекта става ясно, че общия размер на инвестицията не се променя спрямо актуализирания с Решение № № БП-52 от 20.12.2023 г. на КЕВР бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

В тази връзка, общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Ценово“ в землището на с. Джулюница и с. Пиперково, общ. Ценово са в размер на XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), като към момента са усвоени XXX хил. лв. (XXX хил. евро) от инвестиционната част на проекта и XXX хил. лв. (XXX хил. евро) от револвиращия заем за финансиране на ДДС по инвестиционните разходи.

По отношение на структурата и източниците на финансиране, следва да се има предвид, че съгласно сключен договор с „XXX – разрешен с Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, привлечените средства са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), представляващи XXX% от общите инвестиционни разходи и собствени средства (от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или същите представляват XXX% от общите инвестиционни разходи по проекта.

В допълнение, следва да се има предвид, че към настоящия момент, на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е предоставено вътрешно фирменото финансиране от едноличния собственик на капитала - „Енери Елемент“ ГмбХ, в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), съгласно сключен договор за заем от 22.05.2023 г., в който е уговорена и лихва, която варира в зависимост от целта на отпуснатата заемна сума, а именно:

1) За заем с цел финансиране на разходи по проектно развитие (Project Development Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX + XXX% год. (age points);

2) За заем с цел финансиране на разходи за придобиване на земя (Land Acquisition Costs) и разходи, свързани с възнаграждение за успех (Project Success Fee

Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX + XXX% год. (age points);

3) За заем с цел финансиране и гаранции, свързани с Договори за инженеринг, доставка и строителство (Engineering, procurement, and construction/EPC), лихва в размер на XXX + XXX% год. (age points).

За изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, дружеството е получило допълнително финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмБХ под формата на увеличаване на капитала, в размер на разликата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

4.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, следва да се има предвид, че в производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект са анализирани прогнозните данни във финансовия модел при съответните допускания и параметри.

Видно от финансовия модел разгледан в Решение № P-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, като същите са формирани на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени.

В тази връзка, следва да се има предвид че за 2024 г. количествата електрическа енергия са в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през месец XXX г., поради, което дружеството реализира по-ниски приходи от продажба на електрическа енергия в този период.

В допълнение към горното количествата електрическа енергия са прогнозирани след оценка на енергийния ресурс на обекта, съгласно извършен технически анализ, като са отчетени производствените характеристики на избраното оборудване, дизайн, компоненти и географски характеристики на терена, както и симулация в PVSyst среда, като при условията на чл. 100, ал. 5 от ЗЕ част от тези количества ще се реализират по двустранни договори за изкупуване на електрическа енергия, сключени с индустриални консуматори (Power Purchase Agreements – PPA), а останалите ще се реализират чрез платформите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), при средногодишната деградация от XXX%.

Прогнозата се основава на становище на технически консултант, оценил заложените прогнози за количество на произведената електроенергия, с отчетени годишния процент деградация на компонентите и средна годишна ескалация.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица по-долу:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	80
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX

В тази връзка и на база основните показатели при извършването на оценка на ефективността на проекта, същите го определят като ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Ценово Солар Плант“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят необходимите финансови възможности за обслужването на задълженията по ползваните привлечени средства и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

6. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило:

- Писмо с изх. № И-2573 от 27.06.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-31-ЕО/2022 за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да **не се извършва екологична оценка на подробни устройствени планове (ПУП) – планове за застрояване за поземлени имоти**, находящи се в с. Пиперково, община Ценово, с цел изграждане на фотоволтаична централа и на **ПУП- парцеларен план** за поземлени имоти, находящи се в с. Джулюница, община Ценово и поземлен имот с идентификатор 56366.76.254 по КК и КР на с. Пиперково, общ. Ценово за техническа инфраструктура извън урбанизираната територия – трасе на подземен електрически кабел 20 kV за захранване на поземлени имоти с идентификатори 56366.30.101, 56366.30.80, 56366.43.4, 56366.66.163 и 56366.65.148 по КК и КР на с. Пиперково, община Ценово. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

- Писмо с изх. № И-4873 от 13.12.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-125-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, с което компетентния орган е решил, да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия, подстанция и необходимата линейна инфраструктура за връзка с мрежата“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Разглежданите имоти не попадат в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, като най-близко разположената защитена зона е BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 1 067 m от имотите. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. и Е-ЗЛР-И-72 от 12.06.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ценово“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: търговските условия по финансирането на проекта – параметри на капиталовото финансиране (собствени средства) и параметри на банковото финансиране

(привлечените средства) – информация от бизнес план и източници на финансиране (лихви, проценти, размер на заемно финансиране, размер на собствено участие, както и всички данни посочени във финансовите модели); прогнозните предвиждания за стойността на сключените дългосрочни договори за продажба на електрическа енергия (т.н. Power purchase agreement или PPA) – информация от бизнес план и финансов модел; лични данни; информация за финансиращата институция и финансиращи механизми и описанието на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Ценово Солар Плант“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-704-01 от 24.08.2023 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията. Капиталът на „Ценово Солар Плант“ ЕООД е в размер на 37 415 246 лв., като целият капитал е записан от едноличния собственик – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация FN 530533 х, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия. „Ценово Солар Плант“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

Заявителят „Ценово Солар Плант“ ЕООД е титуляр на лицензия, издадена от Комисията, за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект.

С подаденото заявление „Ценово Солар Плант“ ЕООД е поискало изменение на лицензията във връзка с оптимизирането на сроковете в графика на строителството на ФЕЦ „Ценово“, както и промяната на технически и технологични характеристики, водеща до промяна на инсталираната постояннотокова мощност от 115,16 MWp на 112,6 MWp, като номиналната променливотокова инсталирана мощност от 80 MW остава непроменена. Описани са техническите параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензията.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило актуализиран график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ценово“ и на присъединителните съоръжения на обекта. Започване на търговска експлоатация на енергийния обект се предвижда да е от 01.08.2024 г. Графикът може да бъде променен, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта. Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните електрически съоръжения заявителят е представил разрешения за строеж. Във връзка с изменение на Разрешение за строеж № 27 и Разрешение за строеж № 22 „Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило съответните документи, с които се променят съоръженията за централата.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, съгласно представената информация от „Ценово Солар Плант“ ЕООД към заявлението по отношение на финансирането на проекта става ясно, че общия размер на инвестицията не се променя спрямо актуализирания с Решение

№ БП-52 от 20.12.2023 г. бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

В тази връзка, общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Ценово“ в землището на с. Джулюница и с. Пиперково, общ. Ценово, са в размер на XXX хил. лв., без ДДС, като към момента са усвоени XXX хил. лв.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, видно от финансовия модел разгледан в Решение № Р-487 от 19.12.2023 г. на КЕВР, нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, като същите са формирани на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени.

Може да се направи извод, че „Ценово Солар Плант“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените параметри заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят необходимите финансови възможности за обслужването на задълженията по ползваните привлечени средства и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект, заявителят е представил съответните писма.

По отношение на информация, която представлява защитена по закон информация, „Ценово Солар Плант“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ценово“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: търговските условия по финансирането на проекта – параметри на капиталовото финансиране и параметри на банковото финансиране – информация от бизнес план и източници на финансиране, размер на собствено участие, както и всички данни посочени във финансовите модели. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Ценово Солар Плант“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ценово Солар Плант“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че съгласно план-графика за реализацията би трябвало в момента, до 24 юни (днешна дата), да завърши монтажът на фотоелектрическата централа. След по-малко от месец и половина, 01 август, да започне търговската експлоатация на енергийния обект.

Ал. Йорданов каза, че това е в зависимост от издаването на разрешения за ползване, които инвеститорът трябва да си осигури.

Ив. Н. Иванов каза, че по време на откритото заседание тези въпроси ще бъдат коментирани. Председателят установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад на 03.07.2024 г. от 10:00 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.07.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Ценово Солар Планта“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа**

енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-139 от 14.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 22.05.2024 г. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило допълнителна информация и документи.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „КонтурГлобал Марица Солар“ с обща инсталирана мощност – 75,3 MW (AC).

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 207455650, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление

Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1505, район „Оборище“, ул. „Ситняково“ № 48, ет. 9.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: разработване, придобиване и експлоатиране на обекти за производство на електроенергия и продажбата ѝ, както и всички свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност,

чието извършване не е забранено от законите на Република България. Когато за извършване на някоя от дейностите се изисква лиценз или друго разрешително, такава дейност ще се извършва само след получаването му.

Капиталът на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 5 000 поименни акции с номинална стойност на една акция 10 (десет) лв. Внесеният капитал е в размер на 12 500 (дванадесет хиляди и петстотин) лева. Едноличен собственик на капитала е „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л., регистрационен № В 186661, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав Васил Атанасов Щонов, Куинто Ди Фердинандо и Анита Ангелова Герасимова, като се представлява самостоятелно от изпълнителния директор Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на Съвета на директорите на дружеството, действащи само заедно.

Видно от горното, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата

на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л е „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург (100%). Едноличен собственик на „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Лимитед“ – дружество с ограничена отговорност, което не е публично дружество, регистрирано във Великобритания (100%). Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Лимитед“ е „Кретеишъс Бидко Лимитед“, регистрирано във Великобритания (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Бидко Лимитед“ е „Кретеишъс Мидко Лимитед“, регистрирано в остров Джърси – коронно владение на Великобритания, (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Мидко Лимитед“ е „Кретеишъс Топко Лимитед“, регистрирано в остров Джърси – коронно владение на Великобритания, (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Топко Лимитед“ е „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л., регистрирано във Великото херцогство Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л. е „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л., регистрирано във Великото херцогство Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л. е Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П., регистрирано в Онтарио – Канада (100%). Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П. е командитно дружество, което включва следните фондове: ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано във Великото херцогство Люксембург, ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано във Великото херцогство Люксембург и Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС, регистрирано в щата Делауер, САЩ. Едноличен собственик на капитала на Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС е ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано във Великото херцогство Люксембург.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило декларация от упълномощен представител на Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П. и фондовете ККР, в която е посочено, че това дружество е инвестиционен съветник и предоставя услуги по управление на фондовете, които са включени в него, както и че в ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п. и в ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. нито един инвеститор не притежава пряко или непряко собственост или контрол върху 25% или повече от стойността на съответния фонд.

В допълнение, в Търговския регистър на Р България по партидата на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД като действителни собственици са вписани: „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а р.л., дружество с ограничена отговорност, регистрирано Люксембург, чрез което пряко се упражнява пряко контрол върху „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД и Васил Атанасов Щонов, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от Васил Щонов, в качеството му на изпълнителен директор на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, с която същия декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е постановяван акт за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години, който дружеството е обосновало с експлоатационния живот на фотоволтаичната електроцентрала, потвърден от гаранциите, предоставени от производителя на соларните панели.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ да бъде 25 (двадесет и пет) години.

6. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „КонтурГлобал Марица Солар“, е планирана да бъде с обща инсталирана мощност 75,3 MW (или постояннотокова мощност 82,9 MW_p), разположена в два имота със следните идентификатори: 32857.72.384 в землището на с. Искрица, общ. Гълъбово и 47603.302.5 в землището на с. Медникарово, общ. Гълъбово, област Стара Загора. Общата площ на двата имота е с размер от 779.754 m². В същия имот ще се разположи и нова

повишаваща подстанция 33/400 kV за връзка към разпределителната мрежа на ниво 400 kV.

Географски координати: 42.123496617085785° N, 26.038528396488584° E.

В имота ще се разположат общо 144 153 броя фотоволтаични модули тип JETION Bifacial JT575SSt(B), всеки с мощност 575W_p. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с мрежови стрингови инвертори. Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всяка инверторна станция ще се отдава към повишаващи трансформатори 3000 kVA и 6000 kVA 0,8/33 kV, разположени в трансформаторни постове типове JUPITER-3000K-H1, 3300kVA и JUPITER-6000K-H1, 6600kVA. Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа, ще става посредством нов присъединителен електропровод (400 kV), присъединен с нов въздушен електропровод към новоизградено поле в ОРУ „ТЕЦ Марица Изток 3“. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в настоящия проект модули тип JETION Bifacial JT575SSt(B) с мощност 575W_p, имат коефициент на полезно действие 22,3 % (при определени условия).

През първата година производителят гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99 %. Годишната деградация от втората година до края на полезния живот на проекта няма да надвишава 0,4 % на годишна база. Полезния живот на фотоволтаичната централа се очаква да бъде 30 години, в съответствие с предоставените гаранции от производителя на фотоволтаичните модули. Всеки един модул ще бъде монтиран на фиксирана конструкция с южна ориентация. Предвидено е монтирането на 251 броя инверторни станции, монтирани на метални конструкции, оптимално разпределени на територията на обекта.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, към електропреносната мрежа (400 kV), собственост на ЕСО ЕАД, дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-400-2547 от 29.01.2024 г., сключен между „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за енергиен обект с инсталирана мощност 100 MW и място на присъединяване: ново поле в ОРУ 400 kV на п/ст „ОРУ ТЕЦ Марица Изток 3“.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило подробен линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за планираните дейности и периода за тяхното извършване. Графикът на основните дейности по проекта е следния:

- Стартиране на строителство – август 2024 г.;
- Доставка на оборудване – от м. юли 2024 г. до м. февруари 2025 г.;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа (част Соларна) – от м. август 2024 г. до м. април 2025 г.;
- Изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа (част Външно електроприсъединяване) – от м. август 2024 г. до м. декември 2025 г.;

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило технически проект за изграждане на енергийния обект – Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 75,3 MW (AC).

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило Разрешение за строеж № 22 от 14.02.2024 г., издадено от Главния архитект на община Гълъбово, с което се разрешава да се извърши строеж на: „Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 75,3 MW с интегрирана батерия за съхранение на електроенергия“. Разрешението за строеж е влязло в сила на 20.03.2024 г.

Представена е и Заповед № 3 от 06.03.2024 г. на главния архитект на община Гълъбово с която се допълва строително разрешение № 22 от 14.02.2024 г. за обект: „Фотоволтаична електроцентрала с номинална генераторна мощност 75,3 MW с интегрирана батерия за съхранение на електроенергия“. Заповедта е в сила от 20.03.2024 г.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило Доклад относно извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.4. В доклада са отчетени различни фактори като: климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация относно прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, загубите на енергия и други данни.

6.6. Управленска и организационна структура на заявителя и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя

Заявителят е представил органиграма, описваща управленската и организационна структура на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД от която е видно, че г-н Васил Щонов е в качеството на изпълнителен директор. Към подаденото заявление за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, заявителят декларира, че към настоящия момент дружеството няма назначени служители на трудов договор. Представеният в документа екип се състои от членовете на Съвета на директорите на дружеството и служители на други дружества, част от групата на КонтурГлобал в България и чужбина. Заявителят посочва, че представеният екип е активно ангажиран в процеса по разработване, строеж, лицензиране и експлоатация на бъдещия обект. Предоставени са копия на дипломи на членовете на Съвета на директорите на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, с инсталирана мощност 75,3 MW (AC) ведно със съоръженията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ е в размер XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, е представен Протокол от неписъствено заседание на Съвета на директорите на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД със следното решение: Съвета на директорите приема решение в допълнение на привлечените средства чрез банков кредит от XXX АД и/или друга банка, да използва собствени средства, в т.ч. получени от акционера „КонтурГлобал България Холдинг“

С.а.р.л. под формата на заем и/или допълнителна вноска в капитала на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, за финансиране изграждането на енергиен обект ФЕЦ „КОНТУРГЛОБАЛ МАРИЦА СОЛАР“. Също така е предоставен и договор за между фирмен заем между „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД и „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило индикативно предложение за финансиране от „Банка ДСК“ АД при следните условия:

- Размер главницата – до XXX хил. лв.;
- Лихвен процент – XXX Euribor + XXX% марж;
- Такса за поддръжка – XXX% начислена при първото усвояване на дълга;
- Срок на погасяване – до XXX г.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило и проект на индикативни условия (оферта) от банката.

7.2. Финансови резултати от дейността на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД:

Дружеството „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е новоучредено през 2023 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банково удостоверение XXX от 20.05.2024 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

7.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- Дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2026 г. до 2055 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- При определяне на цените, по които ще продава произвежданата електрическа енергия, дружеството прогнозира цена в размер на XXX лв./MWh през 2026 г., като същата се очаква да намалява до XXX лв./MWh през 2055 г. Прогнозите са направени въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод, като годишният разход за амортизация е определен в размер на XXX хил. лв.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	75,3
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2024 г. – 2055 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства.

С така посочените параметри са прогнозирани приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. за периода до 2055 г., като общите разходи за същия период са в размер на XXX хил. лв. Очакванията на дружеството са да реализира печалба през целия период, която достига XXX хил. лв. през 2055 г.

От финансовия модел е видно, че паричните потоци в края на периода са с положителни стойности през разглеждания период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези, които ще възникнат във връзка с осигуряването на необходимите привлечени средства.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени въз основа на данните, предоставени от дружеството, са както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проекта за изграждане на енергийния обект „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

8. В допълнение към горното, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило документи относно наличието на вещни права:

Заявителят предоставя Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 81 том III рег. № 3275 дело № 357 от 2023 г., по силата на който е придобил поземлен имот с идентификатор 32857.72.384 находящ се в землището на с. Искрица и поземлен имот с идентификатор 47603.302.5. находящ се в землището на с. Медникарово.

9. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило копия на следните документи:

- Писмо с изх. № КОС 01-7251 (10) от 12.07.2023 г. на РИОСВ – Стара Загора относно актуализация на Подробен устройствен план-план за застрояване (ПУП-ПЗ) за: „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала“ в поземлени имоти с идентификатори 47603.302.5, землище на с. Медникарово, общ. Гълъбово и 32857.72.384, землище на с. Искрица, общ. Гълъбово, с проведена процедура за преценяване необходимостта от извършването на екологична оценка (ЕО), от което е видно, че промяната не засяга елементи от Националната екологична мрежа „Натура 2000“ и не е необходимо провеждане на нова процедура за преценяване на необходимостта от извършване на ЕО. Не се засягат и защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. В тази връзка, е преценено че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № ППКР-2165 от 20.07.2023 г. на Изпълнителна агенция по околна среда и водите – гр. София, относно: *Планирани промени в работата на инсталациите, разрешени с условията на комплексно разрешително (КР) № 52-Н0/2005 г. на „КОНТУРГЛОБАЛ МАРИЦА ИЗТОК 3“ АД, гр. София.* Промяната е свързана с извеждане на Поземлен имот (ПИ) с идентификатор 47603.302.5, находящ се в землището

на с. Медникарово, община Гълъбово и ПИ с идентификатор 32857.72.384, находящ се в землището на с. Искрица от обхвата на Комплексно разрешително № 52/2005 г. на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, при което компетентният орган преценява, че няма необходимост за провеждане на процедура по реда от Закона за опазване на околната среда.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. и писмо с допълнителна информация към заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 22.05.2024 г. която представлява защитена по закон информация:

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, както и по смисъла на § 1, т. 9 от ДР на Закона за защита на конкуренцията. Дружеството е посочило конкретни данни и информация, които счита, че не трябва да бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията. Капиталът на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е в размер на 50 000 лв., разпределен в 5 000 поименни акции с номинална стойност на една акция 10 лв. Едноличен собственик на капитала е „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л., регистрационен № В 186661, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав Васил Атанасов Щонов, Куинто Ди Фердинандо и Анита Ангелова Герасимова, като се представлява самостоятелно от изпълнителния директор Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на Съвета на директорите на дружеството, действащи само заедно. За „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 години, който дружеството е обосновоало с експлоатационния живот на фотоволтаичната електроцентраля, потвърден от гаранциите, предоставени от производителя на соларните панели. С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, работната група предлага срокът на лицензията за дейността

„производство на електрическа енергия“ да бъде 25 години.

По отношение на техническите параметри на енергийния обект, ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ е планирана да бъде с обща инсталирана мощност 75,3 MW (или постояннотокова мощност 82,9 MWp), разположена в два имота в землището на с. Искрица, общ. Гълъбово и в землището на с. Медникарово, общ. Гълъбово.

За присъединяването на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ към електропреносната мрежа, собственост на ЕСО ЕАД, дружеството е представило Предварителен договор за присъединяване на обекта.

По отношение на графика за строителството на енергийния обект, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е посочил, че изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ (част Външно електроприсъединяване) е от м. август 2024 г. до м. декември 2025 г.

По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийния обект, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило Разрешение за строеж, издадено от Главния архитект на община Гълъбово.

По отношение на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило Доклад относно извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst.

По отношение на управленска и организационна структура, заявителят е представил органиграма, описваща управленската и организационна структура на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, от която е видно, че г-н Васил Щонов е в качеството на изпълнителен директор.

Може да се направи извода, че „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ с инсталирана мощност 75,3 MW (AC) ведно със съоръженията за присъединяване на обекта към електропреносната мрежа.

По отношение на финансовите възможности, дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“ е в размер XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за това заявителят е представил съответните документи.

По отношение на финансовите резултати от дейността на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, дружеството „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е новоучредено през 2023 г., на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило и банково удостоверение от XXX от 20.05.2024 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

По отношение на финансовите възможности, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „КонтурГлобал Марица Солар“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана. Дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило документи относно наличието на вещни права, както и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Относно информацията, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е посочило, че в

представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ал. Йорданов предложи последната точка от предложението за решение да се допълни. Освен данни, достъпни в публични регистри, и такива, които са публично оповестени от самия заявител.

Ив. Н. Иванов посочи, че това се съдържа в израза - които са достъпни в публични регистри.

Ал. Йорданов отговори, че се има предвид, че понякога заявителят с рекламна цел публично оповестява в медиите част от данните – финансови параметри и т.н. Тогава тези данни вече губят качеството на търговска тайна и не могат да бъдат защитавани по съответния ред. За пълнота на решението да се допълни, както е било в предходната точка.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад за 03.07.2024 г. от 10:05 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.07.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклада относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-86/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-87/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад на работната група относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № З-Е-85/02.04.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Резултатите от проверката да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД;

2. Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с ХХХ Анекс № 2 към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката. представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.07.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Ценово Солар Планта“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 03.07.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-763 от 19.06.2024 г. - планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 19.06.2024 г. - планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-764 от 19.06.2024 г. - планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-767 от 19.06.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-514 от 24.06.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 10.06.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-768 от 19.06.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-72 от 07.06.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-769 от 19.06.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 09.05.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт