



ПРОТОКОЛ

№ 168

София, 29.06.2022 година

Днес, 29.06.2022 г. от 10:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на Комисията.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Членът на Комисията А. Йорданов съобщи, че е упълномощен от председателя на КЕВР да води закритото заседание в пълен състав.

Председателстващият А. Йорданов установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с четири гласа „за“ (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков - за, Пенка Трендафилова - за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1582 от 22.06.2022 г. относно заявление за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Работна група по Заповед: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Даниела Митрова, Петър Друмев, Красимир Николов, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1592 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов, Юлиан Стоянов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1594 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ

Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов, Юлиан Стоянов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1593 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова, Даниела Митрова, Георги Паунов, Тонко Тонков, Красимир Николов, Юлиан Стоянов, Емил Кръстев

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1595 от 24.06.2022 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в гр. Солун Р Гърция.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

По т.1. Комисията, след като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД заявление с вх. Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. за одобряване на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 5 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със Заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) е отправило до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане за изменение и допълнение на общите условия на доставчик от последна инстанция. Към това заявление дружеството е представило цялостен проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ (проект на ОУ). С писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г. НЕК ЕАД допълнително е представило за одобряване и проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ (проект на Правила за работа с потребители, проект на Правилата).

Със Заповед № 3-Е-9 от 14.01.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ, каквито по силата на чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ са и общите условия, при които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ).

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от ДПИ. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия на ДПИ следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените

услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за заплащане на електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в Комисията; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. Освен това по силата на ЗЕ енергийните предприятия, страни по договори с потребители на енергийни услуги, следва да предоставят на потребителите и информация по чл. 38б, ал. 1 и ал. 6 от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ. По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на предложените проекти Комисията може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проектите с оглед привеждането им в съответствие с изискванията на закона и осигуряване на равнопоставеност. Комисията се произнася с решение по искането за одобряване на общите условия, като одобрява общите условия, а в случаите, когато дружеството не е изпълнило задължителните указания в определения срок и общите условия не осигуряват равнопоставеност между страните по договора, одобрява общите условия съобразно дадените указания или отказва да одобри общите условия – чл. 130 от НЛДЕ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ - ДР на ЗЕ, легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и крайният клиент, който купува енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и

потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В процедурата по одобряване на ОУ и на проект на Правила следва да се вземе предвид, че според чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените й общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи. В тази връзка, по смисъла на § 13, т. 1 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на потребителите потребител е всяко физическо лице, което придобива стоки или ползва услуги, които не са предназначени за извършване на търговска или професионална дейност, и всяко физическо лице, което като страна по договор по този закон действа извън рамките на своята търговска или професионална дейност. В писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г., НЕК ЕАД е посочило, че в качеството му на доставчик от последна инстанция дружеството няма клиенти, физически лица, което обуславя и неприложимостта на чл. 148, ал. 2 от ЗЗП в настоящото административното производство.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към разглежданото заявление са приложени изискуемите документи съгласно действащата нормативна уредба, а именно:

- обявление от 01.10.2021 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет сайта на НЕК ЕАД;
- писмен протокол от проведеното на 02.11.2021 г. публично обсъждане на проекта на ОУ;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 21.10.2021 г. от „БДЖ-Пътнически превози“ ЕООД по електронна поща;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 01.11.2021 г. от „ЕВН България“ ЕАД по електронна поща;
- становище по проекта на ОУ, изпратено на 01.11.2021 г. от „Хаос Инвест 1“ ЕАД по електронна поща;
- становище на НЕК ЕАД по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане;
- решение по Протокол № 40 от 23.11.2021 г. на Съвета на директорите на НЕК ЕАД за одобряване на проект на Общи условия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция и проект на договор за комбинирани услуги по общи условия за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция;
- платежно нареждане за заплащане на такса за разглеждане на заявлението съгласно чл. 1, ал. 1, т. 5 от Тарифата на таксите, които се събират от КЕВР.

НЕК ЕАД е разгледало предложенията и коментарите на „БДЖ-Пътнически превози“ ЕООД, „ЕВН България“ ЕАД и „Хаос Инвест 1“ ЕАД, изготвило е становище по тях и е изменило и прецизирало отделни разпоредби от проекта на ОУ, подложен на публично обсъждане. С решение по Протокол № 40 от 23.11.2021 г. Съветът на директорите на НЕК ЕАД е одобрил окончателен проект на ОУ, който е представен в КЕВР.

С оглед изложеното, според документите, приложени към Заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и към писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г., НЕК ЕАД е представило за одобряване в КЕВР не проект за изменение и допълнение на ОУ, а цялостни проекти на ОУ и на Правила, които следва да бъдат разгледани в настоящото административно производство.

В резултат от извършения преглед на представените от НЕК ЕАД със заявление

с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. и с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 18.02.2022 г. проекти на ОУ и на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 06.04.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подаденото от НЕК ЕАД заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г., в което са участвали представители на заявителя. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. След проведеното открито заседание с писмо вх. № Е-13-01-43 от 18.04.2022 г. НЕК ЕАД е представило писменото си становище и коригирани проекти на ОУ и на Правила.

В резултат от извършения преглед и на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, КЕВР е постановила Решение № ОУ-10 от 19.05.2022 г., с което е дала задължителни указания на НЕК ЕАД и е определила срок за изпълнението им до 06.06.2022 г., в който срок НЕК ЕАД следва да представи в Комисията коригирани проекти на ОУ и на Правила с оглед продължаване на административното производство по подаденото от НЕК ЕАД заявление с вх. № Е-13-01-43 от 30.11.2021 г. В изпълнение на Решение № ОУ-10 от 19.05.2022 г. на КЕВР с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. НЕК ЕАД е представило коригирани проекти на ОУ и на Правила.

След анализ на коригираните проекти, представени с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. се установи, че НЕК ЕАД е коригирало текстовете, по отношение на които КЕВР е дала задължителни указания с Решение № ОУ-10 от 19.05.2022 г.

Предвид факта, че НЕК ЕАД е съобщило проектите на ОУ и на Правила с приетия от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 81 от 01.04.2022 г. доклад с вх. № Е-Дк-255 от 25.03.2022 г., както и с Решение № ОУ-10 от 19.05.2022 г. на КЕВР следва да се вземе предвид разпоредбата на чл. 130, ал. 1, във връзка с ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, съгласно която при изпълнение на задължителните указания от страна на енергийното предприятие, КЕВР се произнася по искането за одобряване на общите условия с решение, с което одобрява общите условия.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Ценкова. По административното производство е разгледано заявление за одобряване на Общи условия, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД и проект на Правила за работа с потребители. По силата на чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, каквито по силата на чл. 95а, ал. 2 от ЗЕ са и общите условия, по които крайните клиенти се снабдяват с електрическа енергия от доставчик от последна инстанция. НЕК ЕАД е предоставило към заявлението изискуемите документи, съгласно чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ. Документите и проектите на Общи условия са прегледани, на база на което е изготвен доклад относно проектите на Общи условия. Докладът е приет от Комисията през м. март 2022 г. и е публикуван на интернет страницата. Съгласно чл. 13, ал. 5, през м. април е проведено открито заседание, на което участие са взели представители на заявителя. След проведеното открито заседание НЕК ЕАД е предоставило писмено становище и коригирани проекти на Общи условия и Правила. В резултат на извършения преглед и на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 Комисията се е произнесла с решение през м. май 2022 г., с което е дала задължителни указания на НЕК ЕАД и е определила срок за тяхното изпълнение. В изпълнение на решението на 31.05.2022 г. НЕК ЕАД е предоставило коригирани проекти на Общите условия и на Правилата. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от

Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да одобри представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“.
3. Да одобри представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 95а, ал. 2 от Закона за енергетиката и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Одобрява представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“.
2. Одобрява представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.
3. Одобрените „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 3 от издадената на дружеството лицензия № Л-408-17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1592 от 24.06.2022 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-83/05.04.2022 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 2022 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 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2021 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-13-262-40/07.04.2022 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Юг“ ЕАД е уведомено, че за периода 04.04.2022 г. – 10.06.2022 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.

С писмо изх. № Е-13-262-45/12.04.2022 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изисквана следната информация:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма.
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-262-1029/18.05.2022 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 29 - Обект идентификационен № 1-053803-1-073; Наименование „Х-11,ТИЗ- КЛ 400мм2 от П/С Пв - ВС Агрия“;
2. По позиция 41 - Обект идентификационен № 1-082525-1-073; Наименование „Х11,Поповица,КСН,ТП2 - ТП Училище“;
3. По позиция 51 - Обект идентификационен № 1-068820-1-073; Наименование „Х44,ВСН Крушаре-ВСН Тракия“;
4. По позиция 80 - Обект идентификационен № 1-031339-1-073; Наименование „Х17Баните КСН П/ст Баните-БКТП Пергелите“;
5. По позиция 121 - Обект идентификационен № 1-068721-1-073; Наименование „Х26,Ковачево, КСН ТП4до БКТП2 Злокучене“;
6. По позиция 132 - Обект идентификационен № 1-046953-1-073; Наименование

„X42, КСН, ТПЗ Шейново - ТП2 Шипка“;

7. По позиция 134 - Обект идентификационен № 1-076690-1-073; Наименование „X16,КСН,ВС Ортахан-ТП Тех. работилница“;

8. По позиция 144 - Обект идентификационен № 1-076701-1-073; Наименование „X-17,С-н КСН ВС Ц-р-БКТП Вита-БКТП Е-мов“;

9. По позиция 150 - Обект идентификационен № 1-076724-1-072; Наименование „X21,Кърджали, ВСН ВЕЦ,ст. 51-90“;

10. По позиция 158 - Обект идентификационен № 1-076750-1-073; Наименование „X24КСН ВС Солсбор - ВС Априлци 185“;

11. По позиция 207 - Обект идентификационен № 1-082600-1-073; Наименование „X29/ПС ВЕЛГ_КЛ_Каца и Плаж“;

12. По позиция 262 - Обект идентификационен № 1-076742-1-073; Наименование „X24КСН БКТП Ресторанта - ВС Надлеза“;

13. По позиция 278 - Обект идентификационен № 1-082663-1-072; Наименование „X41_ПС ГАЛА_ВЛ_АПРИ_1-54 Санирание“;

14. По позиция 308 - Обект идентификационен № 1-084633-1-073; Наименование „X-17, КСН БКТП Р. Ливади-БКТПЕидмакс“;

15. По позиция 342 - Обект идентификационен № 1-082535-1-073; Наименование „X_11_ПЛДВ_ЯГОД_нов КЛСрН ТП2-ТП4 Ягод“;

16. По позиция 391 - Обект идентификационен № 1-082578-1-072; Наименование „X22_UW_MOMG_SST_PODK_FL_ТИНО_196-223“;

17. По позиция 430 - Обект идентификационен № 1-082631-1-073; Наименование „X35,Бс,КСН,от ВС 20/6 до ТП Цурк“;

18. По позиция 440 - Обект идентификационен № 1-082645-1-072; Наименование „X36_ПС_МЕРУ_ВЛ_ПТИЦ_1-60“;

19. По позиция 461 - Обект идентификационен № 1-082863-1-073; Наименование „X12, Сопот, КСН, БКТП Филко-ВС 1“;

20. По позиция 496 - Обект идентификационен № 1-088191-1-072; Наименование „X24 ВСН Бошуля ст 38 - ВС Бошуля“;

21. По позиция 613 - Обект идентификационен № 1-081074-1-002; Наименование „X11,Оборудване полета 20kV ПС Станимъка“;

22. По позиция 710 - Обект идентификационен № 1-046604-1-039; Наименование „X-20, гр. Зл-д, КСН,БКТП ,КНН“;

23. По позиция 755 - Обект идентификационен № 1-053986-1-070; Наименование „X30,X-во,Вили Къс чешма, КСН,БКТП,МНН“;

24. По позиция 802 - Обект идентификационен № 1-076655-1-070; Наименование „X12, Розино, ВНН, ТП Изток“;

25. По позиция 806 - Обект идентификационен № 1-082780-1-070; Наименование „X29/ВС БАТА_ВЛ_ФОТИ_ВЛ_ТП 1_ТП 2_ТП3“;

26. По позиция 819 - Обект идентификационен № 1-082815-1-070; Наименование „X38_Страцин_НН“;

27. По позиция 843 - Обект идентификационен № 1-076818-1-070; Наименование „X33, Свирачи, ВСН, КСН, БКТП, КНН, ВНН“;

28. По позиция 853 - Обект идентификационен № 1-076890-1-070; Наименование „X37, с. Преображенци, ТП 2,ВНН“;

29. По позиция 975 - Обект идентификационен № 1-082824-1-070; Наименование „X41,Р-во, ТП Училище, ВНН, санирание“;

30. По позиция 987 - Обект идентификационен № 1-082792-1-070; Наименование „X34_Росен_ТП_123456_ВЛ_КЛ_НН“;

31. По позиция 1023 - Обект идентификационен № 1-082753-1-070;

Наименование „X20_Върли дол_МТТ_Шадица_ВНН“;
32. По позиция 1051 - Обект идентификационен № 1-091269-1-071;
Наименование „X17_РУДОЗЕМ_ТП_ГОРУБСО_КЛ-НН“;
33. По позиция 1094 - Обект идентификационен № 1-082683-1-070;
Наименование „X45_с. Новоселец_ТП Юг_ВНН Д_Саниране“;

34. По позиция 1543 - Обект идентификационен № 1-093377-1-034;
Наименование „X29, 20-2455, ТП Таслев, гр.Ракитово“;
35. По позиция 1560 - Обект идентификационен № 1-085152-1-070;
Наименование „AMR System Burgas 100“;
36. По позиция 1566 - Обект идентификационен № 1-085151-1-070;
Наименование „AMR System Burgas South 100“;
37. По позиция 1575 - Обект идентификационен № 1-035113-1-090;
Наименование „Проектиране-Нова сгр. Диспечерски Център“;
38. По позиция 1640 - Обект идентификационен № 1-085867-1-060;
Наименование „1ф електромери 10/60А, 220V“;
39. По позиция 1655 - Обект идентификационен № 1-085758-1-041;
Наименование „Трансформатори СрН/НН“;
40. По позиция 1741 - Обект идентификационен № 1-085699-1-050;
Наименование „Тип 90-Лекотоварен автомобил,LLKW, 4x4“;
41. По позиция 2387 - Обект идентификационен № 1-080910-1-171;
Наименование „X35,4380084, КНН, ПрСтр ,ТПО, Бургас-Изгрев Б“;
42. По позиция 4256 - Обект идентификационен № 1-088940-1-038;
Наименование „X33_4386631_ПС_СВЛГ_МЕЗД_БИСИ Индъстрис“;
43. По позиция 4896 - Обект идентификационен № 1-083129-1-173;
Наименование „X49_4385676_ПАЛД_ПРЕС_БНБ“;
44. По позиция 5647 - Обект идентификационен № 1-083129-1-039;
Наименование „X49_4385676_ПАЛД_ПРЕС_БНБ“;
45. По позиция 6175 - Обект идентификационен № 1-091116-1-170;
Наименование „X21_4400766_Дядовци_ТП Дърводелна_Янев“;
46. По позиция 6315 - Обект идентификационен № 1-090527-1-039;
Наименование „X38_4439821_НЕСЕБЪР_ВС_ЧЕМ_ШАТО_ФЮЧЪР_ДЕ“;
47. По позиция 7105 - Обект идентификационен № 1-091638-1-039;
Наименование „X40_4395000_Оризovo_КСН_БКТП_Грифон“;
48. По позиция 9108 - Обект идентификационен № 1-090215-1-039;
Наименование „X11_4413361_ЕИЧ_РИТЕИЛ_ЕООД“;
49. По позиция 11278 - Обект идентификационен № 1-095592-1-171;
Наименование „X38_4442940_Сл бряг_БКТП Пироп_СХ ООД“;
50. По позиция 12769 - Обект идентификационен № 1-096752-1-039;
Наименование „X28_4441048_ПС_Панагюр_Болница_Скаифор“.

От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена информация както следва:

1. С писмо вх. № Е-13-262-40/03.05.2022 г. са предоставени документи и информация:

- Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Настъпили промени в планираната инвестиционна програма за 2021 г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

2. С електронно съобщение от 25.05.2022 г. е предоставена информацията относно избраните от Приложение № 1 50 бр. обекти.

3. С писмо вх. № Е-13-262-1035/26.05.2022 г. са предоставени документи и информацията относно 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-4 от 06.06.2022 г. Същият е връчен на 09.06.2022 г. на г-жа Йолина Димчева Данева, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № 3175-1/13.06.2021 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставена допълнителна информацията относно направените констатации в КП № Е-4 от 06.06.2022 г.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „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.

1. По т. 1 от работната програма - „Проверка за настъпили през 2021 г. 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 „Снабдяване в групата на EVN България“. През 2021 г. с цел предотвратяване на риск от наличие на два валидни договора с един и същ предмет е извършена актуализация на Служебна инструкция СЕ-01 „Снабдяване в групата на EVN България“. Актуализацията е в частта, отнасяща се до приключване на процедура за възлагане и сключване на договор за обществена поръчка, като са допълнени регламентираните отговорности на собственика на договора от съответна организационна единица.

2. По т. 2 от работната програма - „Проверка за настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма“.

През 2021 г. няма изменение на планираните инвестиции. Основни приоритети при реализацията на инвестиционна програма за 2021 г. са осигуряването на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Взети са предвид създадените концепции за развитие на мрежата, както и информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Основни цели на реализираните инвестиции са трайното намаляване на технологичните загуби по мрежата, спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електроразпределителната мрежа в лицензионната територия. Голяма част от инвестициите на дружеството са реализирани в районите със силен икономически растеж и интензивно строителство.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило следното:

- за „Подстанции“ – в края на 2021 г. е приключило изграждането на подстанция „Евмолпия“ в Пловдив с обща стойност на направените инвестиции в размер на 11,6 млн.лв.;

- за „Мрежа СрН и НН“ – актуализирана е необходимостта от инвестиции основно за нови мрежи СрН и НН, които са изградени съгласно концепциите за развитие на мрежата. Целта е увеличаване на сигурността на хранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата в съответствие с новата инфраструктура. Друга основна цел, която дружеството си поставя, е намаляване на технологичния разход, спазване на 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. Средствата за инвестиции СрН са на стойност от 14,3 млн. лв. и са в следните направления: Изградени са 11,5 км нова въздушна мрежа СрН, 86,8 км нова кабелна мрежа СрН и са подменени 121,3 км проводници на линии СрН. Средствата за инвестиции НН са на стойност от 14,0 млн. лв. и от следните направления: Изградени са 58,6 км нова въздушна мрежа НН; Изградени са 36,2 км нова кабелна мрежа НН; Подменени са 241,3 км проводници; Въведени са в експлоатация 19 нови трафопоста;

- за „Ново присъединяване“ – стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединяване на нови клиенти е в размер на 24,4 млн. лв. Изградените съоръжения са 0,2 км нова въздушна мрежа СрН, 55,8 км нова въздушна мрежа НН, 13,5 км нова кабелна мрежа СрН, 84,3 км нови кабелни линии НН и въведени в експлоатация 74 нови трафопоста;

- за „Фирмени, административни, жилищни и социални сгради“ – през 2021 г. е приключило изграждането на нов Диспечерски център. Общата стойност на направените инвестиции е за 4 млн. лв. За 2021 г. общата стойност на направените инвестиции за инфраструктурни проекти възлиза на 4,1 млн. лв.;

- за „МПС“ - за подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия автопарк са инвестирани 6,1 млн. лв. с цел по-бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване на 31-дневния период за отчитане на консумираната електрическа енергия дружеството;

- за „Хардуер и софтуер“ са направени инвестиции на стойност от 4,5 млн. лв.

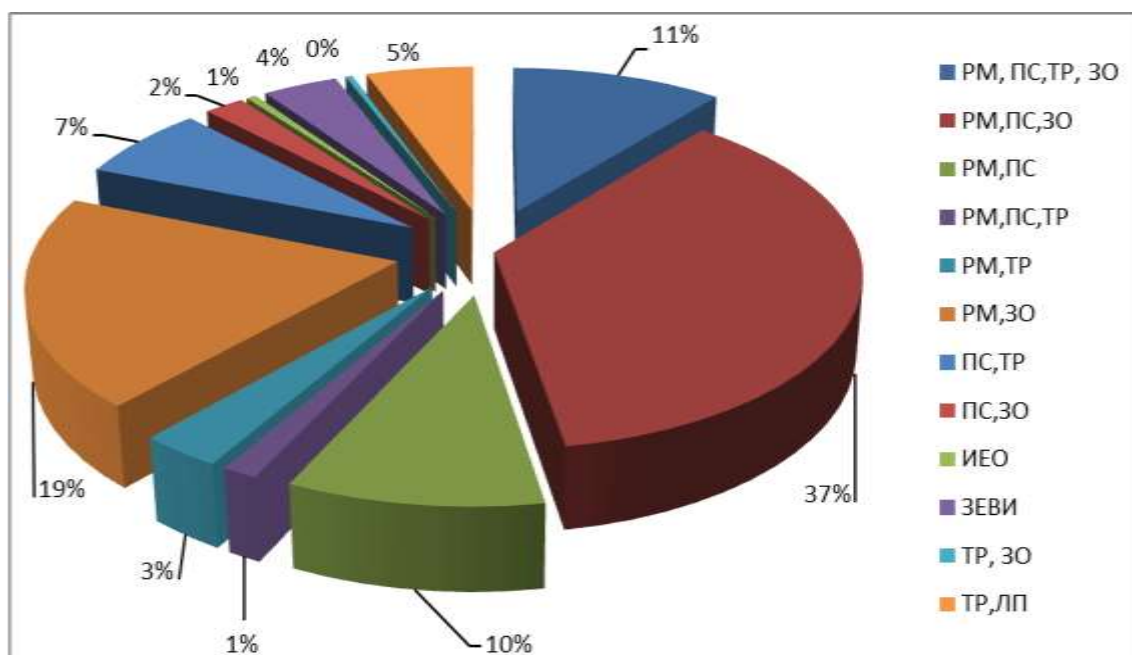
3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

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

Цели за включване в инвестиционната програма	Брой обекти	Прогнозна стойност 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. (РМ, ПС, ТР, ЗО/1,2,3,4.3)	39	9 968 917
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. (РМ, ПС, ЗО/1,2,4.3)	12 870	33 798 898
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (РМ, ПС/1,2)	438	8 991 790

Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PM,ПС,ТР/1,2,3)	22	1 250 341
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (PM,ТР/1,3)	53	2 916 823
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)	407	18 003 896
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС,ТР/2,3)	80	6 309 418
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)	56	1 882 891
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	33	468 487
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	2 857	3 544 717
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)	51	330 925
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР,ЛП/3,4.4)	15	5 064 995
ОБЩО	16 921	92 532 098

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



За 2021 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 92 532 098 лв. Най-голям бюджет е предвиден за инвестиционни обекти, 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“ – 33 798 898 лв. (37%).

Общата стойност на реално извършените през 2021 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 85 070 488 лв. от които 67 370 190 лв. (79%) са относими към 10 640 бр. (63%) въведени в експлоатация обекти, а 17 700 298 лв. (21%) - към невъведени в експлоатация 6 386 бр. (37%) обекти.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност	Обекти въведени в експлоатация
	бр.	лв.	бр.
Планирани	16 921	92 532 098	10 609
Непланирани	105	0	31
Общо	17 026	92 532 098	10 640

Инвестиционните обекти за 2021 г. са 17 026 бр., от които планирани са 16 921 бр., а 105 бр. са непланирани (0,6%). Въведени в експлоатация са 10 640 бр., от които 10 609 бр. са били планирани и представляват 62,7% от планирания брой инвестиционни обекти.

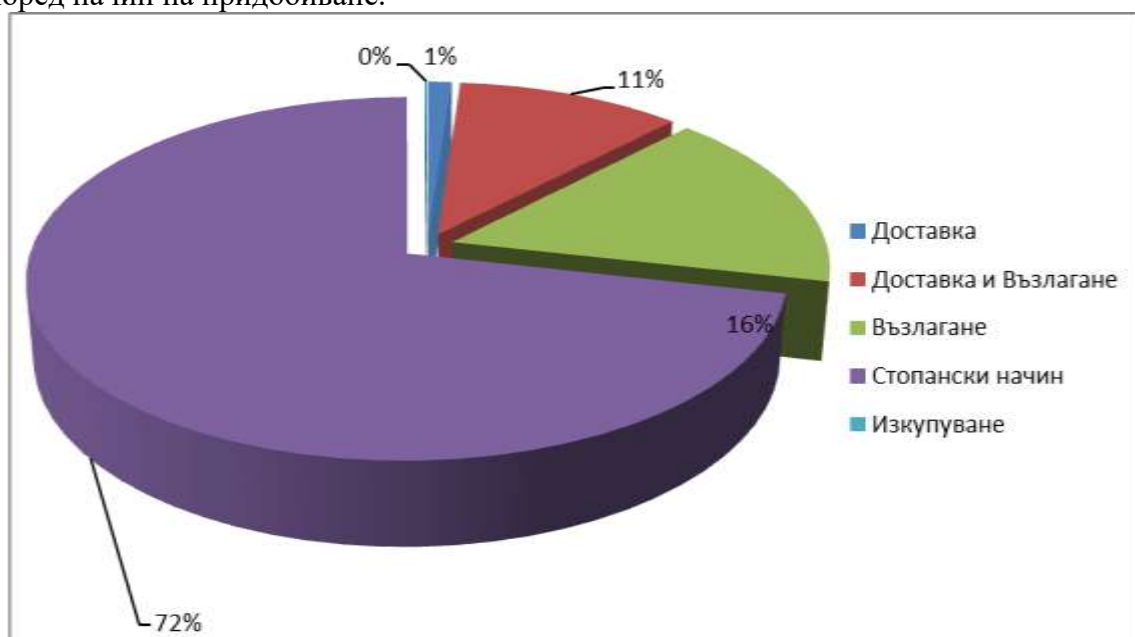
От планираните 16 921 бр. инвестиционни обекти през 2021 г. въведени в експлоатация са 10 609 бр., за които дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 69 167 263 лв.

От непланираните 105 бр. инвестиционни обекти през 2021 г. въведени в експлоатация са 31 бр., за които дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 11 953 лв.

Таблица 3. Начин на изпълнение на въведените в експлоатация обекти.

Начин на изпълнение	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване
Обекти, бр.	122	1 182	1 729	7 594	13
Действително направени разходи през 2021 г., лв.	21 836 831	16 981 043	20 754 981	7 652 196	145 138

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 4:



Таблица 4.

Цели за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти				Въведени в експлоатация инвестиционни обекти			Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти		
	Планирани инвестиционн и обекти	Прогнозна стойност	Непланирани инвестиционни обекти	Общо	Обекти	Действително направени разходи през 2021 г.	Начислена амортизация за 2021 г.	Обекти	Действително направени разходи през 2021 г.	Начислена амортизация за 2021 г.
	бр.	лв.	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	16 921	92 532 098	105	17 026	10 640	67 370 190	-2 118 682	6 386	17 700 296	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, ТР, ЗО/1,2,3,4.3)	39	9 968 917	3	42	32	9 300 804	-608 795	10	179 481	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)	12 870	33 798 898	59	12 929	7 749	18 353 166	-276 359	5 180	11 567 252	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. (PM, ПС/1,2)	438	8 991 790	12	450	270	7 482 040	-118 670	180	1 180 652	0
Развитие и подобряване на мрежата. Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (PM, ПС, ТР/1,2,3)	22	1 250 341	1	23	17	977 186	-26 937	6	21 407	0
Развитие и подобряване на мрежата. Намаление на технологичните разходи. (PM, ТР/1,3)	53	2 916 823	1	54	49	2 929 367	-100 863	5	38 558	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)	407	18 003 896	4	411	330	15 209 604	-833 741	81	2 166 036	0
Повишаване сигурността на доставките. Намаление на технологичните разходи. (ПС, ТР/2,3)	80	6 309 418	15	95	32	4 940 183	-36 195	63	600 463	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)	56	1 882 891	0	56	56	1 869 332	-62 891	0	0	0
Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ. (ИЕО/4.1)	33	468 487	0	33	18	155 761	-3 544	15	149 018	0
Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно ЗЕВИ. (ЗЕВИ/4.2)	2 857	3 544 717	10	2 867	2 070	1 008 288	-17 415	797	1 654 244	0

[TLP-AMBER]

Ниво 2

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)	51	330 925	0	51	2	80 725	-1 680	49	143 185	0
Намаление на технологичните разходи. Либерализиран пазар. (ТР, ЛП/3,4.4)	15	5 064 995	0	15	15	5 063 734	-31 592	0	0	0



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

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

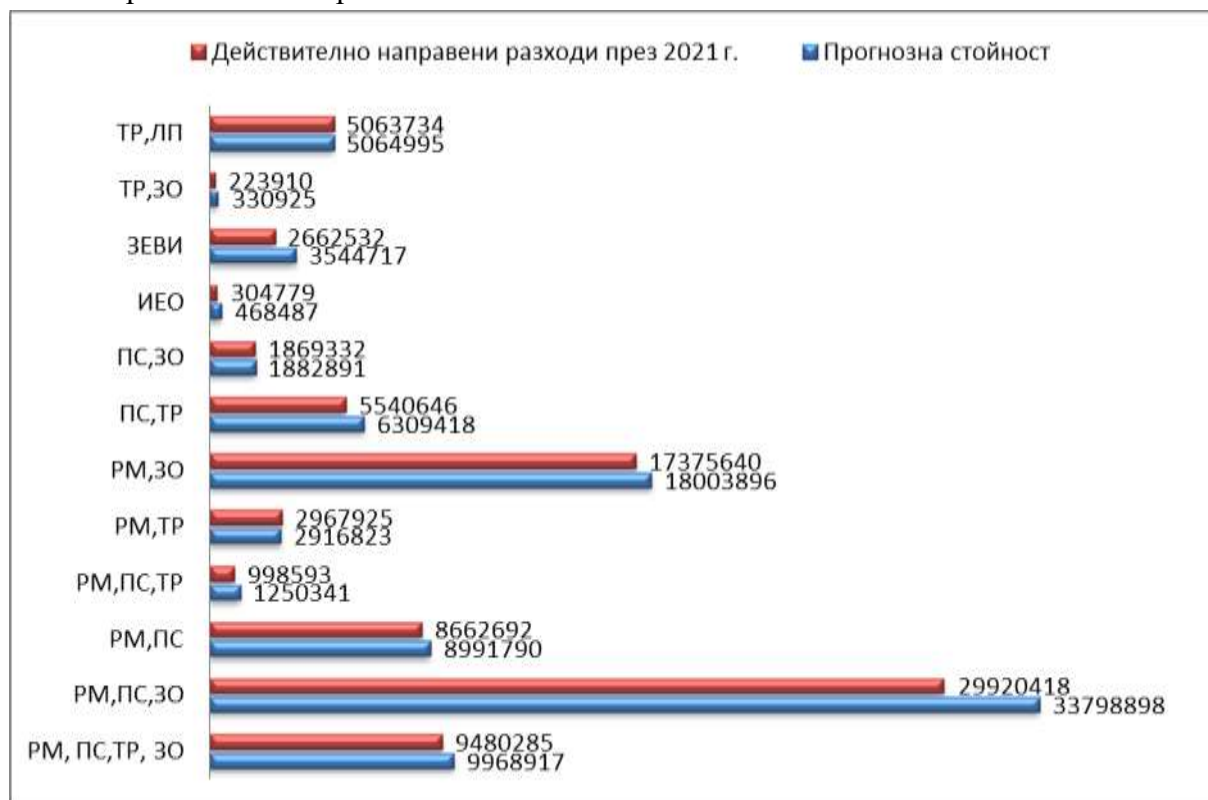


Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2021 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на действително направените за същите разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2021 г.	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2021 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	10 609	69 167 262	67 358 056	97,38
РМ, ПС, ТР, ЗО	32	9 725 309	9 300 804	95,64
РМ, ПС, ЗО	7 726	18 062 057	18 396 301	101,85
РМ, ПС	268	7 505 162	7 418 683	98,85
РМ, ПС, ТР	17	1 220 537	977 186	80,06
РМ, ТР	48	2 869 951	2 929 571	102,08
РМ, ЗО	326	15 734 321	15 218 176	96,72
ПС, ТР	32	5 719 953	4 940 183	86,37

ПС,ЗО	56	1 882 891	1 869 332	99,28
ИЕО	18	209 698	155 761	74,28
ЗЕВИ	2 069	1 088 611	1 007 600	92,56
ТР, ЗО	2	83 777	80 725	96,36
ТР,ЛП	15	5 064 995	5 063 734	99,98

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е отчетло действителни разходи за 2021 г. в размер на 85 070 487 лв., което представлява 91,9% от планираните 92 532 098 лв. инвестиционни разходи;

- Най-голяма прогнозна стойност (33 798 898 лв.) и най-голям размер на действително направените разходи (29 920 418 лв.) за 2021 г. са посочени 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 - 12 929 бр., или 75,9%, 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 2021 г. са планирани 16 921 бр. инвестиционни обекти, от които 62,7% (10 609 бр.) са въведени в експлоатация;

- Отчетените разходи за въведените в експлоатация обекти са в размер на 67 358 056 лв., което представлява 97,38% от разходите, планирани за същите;

- В инвестиционната програма са включени 105 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които 31 бр. са въведени в експлоатация;

- Отчетени са действително направени разходи в размер на 17 700 296 лв. за 6 386 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация през 2021 г.;

- Общата стойност на начислената за 2021 г. амортизация е в размер на „минус“ 2 118 682 лв., която е относима само за въведени в експлоатация обекти. Дружеството не отчита амортизация за невъведени в експлоатация такива;

- За 589 бр. от въведените в експлоатация общо 10 640 бр. инвестиционни обекти е отразена нулева стойност на начислената амортизация за 2021 г., от които: за 585 бр. е отразено, че същите са въведени в експлоатация през месец декември 2021 г.; 1 бр. е посочен като „земя“; 3 бр. са посочени като „сторно разход от проект“.

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

От предоставените с писмо изх. № 2816-1/25.05.2022 г. документи на 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“, се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 1-053803-1-073; Наименование „Х-11, ТИЗ-КЛ 400 мм2 от П/С Пв - ВС Агрия“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия 20 кВ от подстанция „Пловдив“ до В/С Агрия за захранване на завод „Агрия“ и резервно захранване на възлова станция

„Капсида“. Кабелната линия е с приблизителна проектна дължина 7400 м и сечение 400 мм² NA2XS(F)2Y 3x1x400. Трасето преминава през три съществуващи БКТП, захранващи индустриална търговска зона. Липса на достатъчно мощности в индустриален район и клиенти на електроразпределителното дружество, захранвани от чужди съоръжения. Липса на алтернативни варианти. Очакване на нови клиенти по трасето на кабела след реконструкцията на пътя Асеновград-Пловдив.

Цел на планираната инвестиция: Увеличаване сигурността на захранване на промишлената зона, разположена по Асеновградско шосе и ПТЗ и подобряване на качествените показатели на КЕВР.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 790 622 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 548 147 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 791 477 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 532 040 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-053803-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 791 477 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.2. Обект идентификационен № 1-082525-1-073; Наименование „X11, Поповица, КСН, ТП2 - ТП Училище“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът касае подмяна на кабел средно напрежение тип АОСБ 3x95 мм² от ТП-2 до ТП-Училище, с нов кабел тип NA2XS(F)2Y 1X185RM/25. Поради високата аварийност е предприета подмяната му. Изпълнение на концепция за подмяна на кабели тип АОСБ, със стандартизирани сухи кабели и подобряване на сигурността на електрозахранването на с. Поповица.

Цел на планираната инвестиция: Увеличаване сигурността на захранване в с. Поповица и подобряване на качествените показатели на КЕВР.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 65 344 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 65 344 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 161 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 65 673 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-053803-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 65 673 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.3. Обект идентификационен № 1-068820-1-073; Наименование „X44, ВСН Крушаре-ВСН Тракия“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ВСН Тракия е

с дължина от П/С Речица до стълб 121/49 от 15 722 метра, с дължина на магистралата от 16 417 метра и обща дължина на ВСН - 25 892 метра. Изпълнен е с проводник АС 95 мм² - 10 710 м и АС 70 мм² - 5 012 м, и АС 50 мм² - 5 158 метра. Цел на проекта е резервиране на лъчистите ВСН Тракия и Крушаре чрез изграждане на КСН между тях. По този начин ще бъде намалено времето, в което клиентите ни ще останат без електрозахранване по време на аварии и планови прекъсвания. ВСН Крушаре е с дължина от П/С Речица до ТП Център - Чокоба от 21 400 метра, което е дължина на магистралата и обща дължина на ВСН – 41 480 метра. Изпълнен е с проводник АС 95 мм² – 20 340 мм² до стълб №225/ и АС 70 мм² и АС 50 мм² в отклоненията.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 235 137 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 235 137 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 223 817 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 223 802 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068820-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 223 817 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.4. Обект идентификационен № 1-031339-1-073; Наименование „X17 Баните КСН П/ст Баните-БКТП Пергелите“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия 20 кV от подстанция „Баните“ до нов БКТП Пергелите, който ще замени съществуващия трафопост „Пергелите“. Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Смолян, за подмяна на въздушна с кабелна линия. С изграждането на нова КЛ 20 кV от П/Ст „Баните“ ще се промени начинът на електрозахранване за потребителите в с. Баните

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 201 527 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 201 527 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 203 254 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 201 389 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-031339-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 201 389 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.5. Обект идентификационен № 1-068721-1-073; Наименование „X26, Ковачево, КСН ТП4 до БКТП 2 Злокучене“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от ТП №4, с. Ковачево до БКТП № 2, с. Злоучене, връзка м/у двете населени места и е част от мрежовата концепция на КЕЦ за подмяна на ВЛ СН с КЛ СН. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключвания /АПВ/. При направените допълнителни огледи и обходи след препоръки от СДЗ е констатирано, че 95% от случаите се дължат на многобройните ята от птици/скорци/ и през пролетно-летния сезон щъркели. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на къси съединения, причинени от птиците.

Цел на планираната инвестиция: Намаляване на краткотрайните изключвания и повишаване сигурността в електрозахранването, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключвания на електропровода. С реализацията на проекта ще даде възможност за продължение на одобрената концепция за с. Ковачево, като при цялостното ѝ реализиране ще отпадне голяма част от ВСН Победа, която е в ТОП 100 за КЕЦ Белово.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 265 218 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 183 765 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 266 643 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 181 723 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-068721-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 266 643 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.6. Обект идентификационен № 1-046953-1-073; Наименование „Х42, КСН, ТПЗ Шейново - ТП2 Шипка“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обектът включва кабелиране на участъка от ТП 3, с. Шейново до ТП 2, гр. Шипка, с дължина на участъка 2900 м. Кабел, тип NA2XS(F)2Y1x185. Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ, свързан е с повишаване сигурността на захранване на гр. Шипка при зимни условия и ликвидиране на 6700 м въздушна линия. Съществуващият електропровод е подложен на ураганни ветрове и често има скъсване на проводници дори и счупване на стълбове.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 302 704 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 302 553 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 299 488 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 299 488 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-046953-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.03.2021 г. – 299 488 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.7. Обект идентификационен № 1-076690-1-073; Наименование „X16, КСН, ВС Ортахан-ТП Тех. работилница“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Изграждане на нов КЛСН от В/С „Ортахан“ до ТП „Техническа работилница“ с цел минимизиране смущенията в захранването на с. Цалапица. След изграждането на кабела, е демонтиран участък от въздушната линия с най-голяма концентрация на смущения. Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Стамболийски за изцяло кабелно захранване на с. Цалапица. В района има множество жалби от жителите на населеното място за чести прекъсвания на захранването.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 328 267 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 324 826 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 316 135 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 315 704 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076690-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.07.2021 г. – 316 135 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.8. Обект идентификационен № 1-076701-1-073; Наименование „X-17, С-н КСН ВС Ц-р-БКТП Вита-БКТП Е-мов“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия 20 кV от БКТП „Евтимов“ до ВС Център. Проектът е част от мрежовата концепция на КЕЦ Смолян за кабелно захранване на въздушните далекопроводи 20 кV, с цел намаляване аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на абонатите. С реализирането на проекта ще се осъществи изцяло кабелна връзка между П-я „Смолян“ и П-я „Пампорово“.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 186 360 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 185 657 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 186 360 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 186 236 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076701-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 186 360 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.9. Обект идентификационен № 1-076724-1-072; Наименование „X21,

Кърджали, ВСН ВЕЦ, ст.51-90“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, изолатори, подмяна на проводник, комутационна апаратура и изграждане на МТМ (метално табло мерене) на границата с КЕЦ Крумовград. Проектът е част от ИРП на КЕЦ Кърджали за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на селата Долище, Конево, Страхил войвода, Бяла поляна, Бял кладенец, Пътниково, Светослав. Извод ВСН ВЕЦ е връзка между КЕЦ Кърджали и КЕЦ Крумовград. Има получени жалби от кметовете на населените места за чести прекъсвания на захранването. По извода се пренася произведената електрическа енергия от ВЕЦ Студен кладенец към ВС Перперек.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 277 515 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 94 709 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 260 917 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 102 052 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076724-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 162 164 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.9 от КП № Е-4/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА за обект идентификационен № 1-076724-1-072 „X21, Кърджали, ВСН ВЕЦ, ст.51-90“ с писмо изх. № 3175-1/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че приложеният Акт 15 удостоверява готовността на обекта за въвеждане в експлоатация и неговата стойност към тази конкретна дата и на това основание е изготвен и Акт за приемане на дълготраен актив и е начислена счетоводна амортизация.

Дружеството е пояснило, че констатираната разлика идва от обстоятелството, че след изготвяне на акта за приемане на обекта, са направени още допълнителни разходи, в случая това са разходи за труд през м. септември 2021 г.

4.10. Обект идентификационен № 1-076750-1-073; Наименование „X24 КСН ВС Солсбор - ВС Априлци 185“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от мрежовата концепция на ЕР Юг ЕАД и КЕЦ Пазарджик за кабелране на ВСН и увеличаване на капацитета на КСН. С изпълнението на проекта ще се подобри качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване, намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключвания на електропровода. С реализацията на проекта ще 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.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 136 295 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 136 795 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 132 130 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 186 236 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076750-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 132 130 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.11. Обект идентификационен № 1-082600-1-073; Наименование „Х29/ПС ВЕЛГ КЛ Каца и Плаж“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващи амортизирани кабелни линии АОСБ 95мм², с голям брой муфи, с нови кабелни линии средно напрежение от П/СТ „Велинград“ до ТП „АПК“ и от П/СТ „Велинград“ до ТП 36. Проектът е част от концепцията за подмяна на кабелни линии на КЕЦ Велинград за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на гр. Велинград. С проекта ще се подобри захранването на голям брой клиенти, в това число и централна градска част на Велинград, болница и около десет броя хотели.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 229 227 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 229 227 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 220 239 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 220 239 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082600-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.08.2021 г. – 220 239 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.12. Обект идентификационен № 1-076742-1-073; Наименование „Х24 КСН БКТП Ресторанта - ВС Надлеза“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от мрежовата концепцията на ЕР Юг ЕАД и КЕЦ Пазарджик за кабелни линии на ВСН и увеличаване на капацитета на КСН.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване, намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключвания на електропровода. С

реализацията на проекта ще 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 – 482 962 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 482 062 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 471 884 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 471 884 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076742-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 471 884 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.13. Обект идентификационен № 1-082663-1-072; Наименование „X41 ПС ГАЛА ВЛ АПРИ 1-54 Саниране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: ВСН "Априлово" е №29 в ТОП 100 на изводите СН с най-много изключения на ЕР Юг през 2019 г. и №91 за 2018 г. Ремонтът е породен от чести сигнали за прекъсвания в електрозахранването, подавани от всички села, които извод „Априлово“ електрозахранва. Голяма част от прекъсванията са поради птици/животни, което налага поставянето на защити от птици и изолационна спирала, тъй като по-голямата част от извода се намира в земеделски масиви.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 640 253 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 163 213 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 218 556 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 161 396 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076742-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.10.2021 г. – 161 396 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.13 от КП № Е-4/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между посочените в поименния списък действително извършени разходи и стойността на заведените ДМА за обект идентификационен № 1-082663-1-072 „X41_ПС_ГАЛА_ВЛ_АПРИ_1-54 Саниране“, с писмо изх. № 3175-1/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че констатираната разлика в извършените разходи и стойността на заведените ДМА се дължат на факта, че обектът е започнал реализация през предходната година (т.е. той е преходен), а е въведен в експлоатация през текущата (проверяваната) година. В предоставената справка са били показани стойностите на заведените дълготрайни активи само за 2021 г.

4.14. Обект идентификационен № 1-084633-1-073; Наименование „X-17, КСН

БКТП Р. Ливади-БКТП Еидмакс“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващия кабел, тип САПЕКТ, с нов, тип NA2XS(F)2Y 3/1x185RM/25, между БКТП „Райковски ливади“ и БКТП „Видмакс“. Проектът е част от концепцията на КЕЦ Смолян за подмяна на кабели тип САПЕКТ и АОСБ, които са в експлоатация над 30 години.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството в КК Пампорово.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 185 325 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 167 915 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 161 844 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 161 834 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-084633-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.08.2021 г. – 161 844 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.15. Обект идентификационен № 1-082535-1-073; Наименование „X_11 ПЛДВ ЯГОД нов КЛСрН ТП2-ТП4 Ягод“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от цялостната концепция за кабелиране на с. Ягодово и изграждането на резервно захранване от извод средно напрежение „Кемера“.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството в с. Ягодово.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 78 378 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 77 823 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 161 844 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 161 834 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082535-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.02.2021 г. – 161 844 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.16. Обект идентификационен № 1-082578-1-072; Наименование „X22 UW MOMG SST PODK FL ТИНО 196-223“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стълбове средно напрежение, изолатори, комутационна апаратура, повишаване сечението на проводника от АС 50 на АС 70 кв, саниране на фундаменти, боядисване на ЖР стълбове, направа на надписи, възстановяване на корозирали монтани и заземления, поставяне на предупредителни табели и други. До границата с КЕЦ Крумовград изводът захранва 15 трафопоста. Цялото трасе на извода с

отклоненията е около 37 километра.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството. Проектът е част от ИРП на КЕЦ Момчилград за намаляване на аварийността, осигуряване на по-качествено, надеждно електрозахранване между подстанция Крумовград - възлова станция Подкова и на селата Вълчанка, Горен Едил, Трепетлика, Орлица, Стрижба, Тихомир, Кукуряк, Средско, Кран и ТП Маказа. Извод ТИНОМIR е връзка между КЕЦ Момчилград и КЕЦ Крумовград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 160 271 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 160 110 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 177 534 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 177 112 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082578-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 177 534 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.17. Обект идентификационен № 1-082631-1-073; Наименование „X35, Бс, КСН, от ВС 20/6 до ТП Цурк“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващ маслен кабел АОСБ 3Х150, кабелът е с изтекъл амортизационен срок. Реализиране на концепцията на мрежа средно напрежение в гр. Бургас, намаляване на аварийността, осигуряване на надеждно захранване в Приморски парк. Кабелът дава аварии, внася смущения в мрежа средно напрежение. В дружеството има и подадени жалби за качество на захранване, трудно трасе за обслужване.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 77 626 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 77 304 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 84 456 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 84 070 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082631-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.03.2021 г. – 84 070 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.18. Обект идентификационен № 1-082645-1-072; Наименование „X36 ПС МЕРУ ВЛ ПТИЦ 1-60“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Реконструкция на ВСН "Птицеград" от ПС "Меден Рудник", гр. Бургас в участък ст. 1 - ст. 60. Проектът включва подмяна и саниране на СБ и ЖР стълбове, подмяна на конзоли, изолатори, както и частична подмяна на проводник в посочения участък от ВСН "Птицеград".

Проектът има за цел подобряване качеството на електрозахранването към клиентите на “Електроразпределение Юг” ЕАД, захранени от ВСН "Птицеград". Посредством реализацията му се повишава сигурността на електроразпределителната мрежа, тъй като ВСН "Птицеград" се явява основна връзка на ниво СН между ПС “Меден Рудник” и ПС “Мандра”.

Цел на планираната инвестиция: Понижаване аварийността и подобряване техническо състояние на съоръжението.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 134 535 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 133 745 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 133 409 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 132 769 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082645-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 133 409 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.19. Обект идентификационен № 1-082863-1-073; Наименование „X12, Сопот, КСН, БКТП Филко-ВС 1“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът касае подмяна на кабел средно напрежение, тип АОСБ 3х95 мм² от кабелни муфи над БКТП Филко до ВС-1, Сопот, с нов кабел, тип NA2XS(F)2Y 1X185RM/25. Кабелът е първи от п/с Сопот и служи за захранване на гр. Сопот. Поради висока аварийност е предприета подмяната му.

Цел на планираната инвестиция: Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 55 406 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 100 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 572 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 42 879 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082863-1-073 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.01.2021 г. – 54 572 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.20. Обект идентификационен № 1-088191-1-072; Наименование „X24 ВСН Бошуля ст 38 - ВС Бошуля“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът касае реконструкцията на ВСН Бошуля - подмяна на амортизирания проводник АС 70 с АС 95 и част от старите стълбове, смяната на изолаторите, монтаж на птицезащити и монтаж на изолационен маркуч на мостовите съединения. Електропроводът трайно се намира в класацията на ТОП 100, като основната причина са кратковременните изключвания/АПВ/. При направените допълнителни огледи и обходи след препоръки от

СДЗ е констатирано, че 95% от случаите се дължат на многобройните ята от птици (скорци) и през пролетно-летния сезон щъркели. Реализацията на обекта ще доведе до намаляване на аварийността на електропровода вследствие на къси съединения, причинени от птиците.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване качеството на електрозахранване – намаляване на честите прекъсвания на електрозахранването и повишаване на сигурността на захранване, намаляване на аварийността, което ще доведе до минимум и жалбите на клиенти, свързани с краткотрайните изключения на електропровода.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 322 231 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 280 518 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 326 345 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 285 219 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-088191-1-072 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 326 345 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.21. Обект идентификационен № 1-081074-1-002; Наименование „X11, Оборудване полета 20kV ПС Станимъка“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа СН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е част от цялостната концепция за Промислено-търговска зона Куклен (ПТЗ) и захранване на възлова станция „Капсида“.

Цел на планираната инвестиция: Изпълнение на концепцията на КЕЦ Асеновград за развитие на мрежа 20KV. Подобряване качеството на захранване, намаляване на аварийността. Увеличаване сигурността на захранване в ПТЗ „Куклен“ и одобряване на качествените показатели на КЕВР.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 99 533 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 86 698 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 86 698 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 86 698 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-081074-1-002 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 86 698 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.22. Обект идентификационен № 1-046604-1-039; Наименование „X-20, гр.Зл-д, КСН, БКТП, КНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на ново БКТП, което да замести съществуващ силно амортизиран и изискващ саниране ТП ВС „Златоград“. В него е предвидено и изграждане на нова кабелна линия СрН за свързване на новото БКТП към съществуващата кабелна линия Ср.Н., захранваща гр. Златоград. Също така и

изграждане на нова кабелна линия НН за свързване на новото БКТП към съществуващата разпределителна мрежа НН, захранваща старата част на гр. Златоград.

Цел на планираната инвестиция: Целта на планираната инвестиция за обекта е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Златоград за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на гр. Златоград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 377 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 19 627 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 703 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 22 124 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-046604-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.08.2021 г. – 22 703 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.23. Обект идентификационен № 1-053986-1-070; Наименование „Х30, Х-во, Вили Къс чешма, КСН, БКТП, МНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нови кабелни линии средно и ниско напрежение с нови две БКТП, подмяна на компрометирани стълбове и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение с усукани изолирани проводници. Интензивното строителство в района и ремонтване на жилищните сгради. Жалби от клиенти за лошо качество на подаваното напрежение и състоянието на електропреносната мрежа, захранваща квартала. Завишена аварийност.

Цел на планираната инвестиция: Целта на планираната инвестиция за обекта е част от концепцията на мрежа средно и ниско напрежение на КЕЦ Хасково в бивши вилни зони, обособени като жилищни квартали. Намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 242 083 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 131 857 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 224 369 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 113 695 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-053986-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 224 369 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.24. Обект идентификационен № 1-076655-1-070; Наименование „Х12, Розино, ВНН, ТП Изток“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът касае изграждане на нови кабелни линии ниско напрежение от ТП Изток, с. Розино, до първи стълбове на въздушните изводи, подмяна на стълбове НН с нарушена цялост на бетона (компрометирани стълбове) и подмяна на амортизирани проводници с различно сечение

с нови усукани изолирани проводници. Жалби от жители за ниско напрежение и за лошо състояние на електроразпределителната мрежа, захранваща квартала.

Цел на планираната инвестиция: Целта на планираната инвестиция за обекта е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Карлово за с. Розино. Целта е намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на жителите в населеното място.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 268 963 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 77 488 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 263 768 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 75 125 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076655-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.02.2021 г. – 263 768 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.25. Обект идентификационен № 1-082780-1-070; Наименование „X29/BC БАТА ВЛ ФОТИ ВЛ ТП 1 ТП 2 ТП3“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на обрушени стълбове и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Голямо разстояние на с. Фотиново от гр. Велинград с високорисков път и ремонтване на жилищните сгради. Сигнали от кметството за състоянието на електропреносната мрежа, захранваща квартала.

Цел на планираната инвестиция: Целта на планираната инвестиция за обекта е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Велинград за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Фотиново.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 172 367 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 171 485 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 182 290 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 182 020 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082780-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 182 290 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.26. Обект идентификационен № 1-082815-1-070; Наименование „X38 Страцин НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение с. Страцин поради жалби за качество на напрежението. Проектът предвижда подмяна на обрушени бетонни стълбове и подмяна на амортизираните алуминиево-стоманени голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Има жалба от жители на населеното място за ниско захранващо напрежение.

Цел на планираната инвестиция: Подобряване на качество и сигурност на захранването. Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Поморие за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електро захранване на с. Страцин, общ. Поморие.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 312 495 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 309 543 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 319 018 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 319 018 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082815-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 319 018 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.27. Обект идентификационен № 1-076818-1-070; Наименование „Х33, Свирачи, ВСН, КСН, БКТП, КНН, ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда дейности по изграждане на КСН и нов трафопост тип БКТП в центъра на село Свирачи. Ремонт на остарялата въздушна мрежа, включващ нови КНН от ТП до първите стълбове, подмяна на амортизирани стълбове и арматура, повишаване на сечението на въздушната линия НН. Проектът планира преконфигурация на мрежа НН с оглед скъсяване на разстоянията от източника на електрозахранване до консуматорите, като цялото село ще се захранва от новоизградения БКТП. Жалби от жители на с. Свирачи, предизвикани от висока аварийност заради старата въздушна мрежа. Отчетен е с анализатори голям пад на напрежението в крайните точки на въздушните линии, което често е причина за повреди в електрониката на домашните електроуреди и искове за изплащане на щети от собствениците им.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Свиленград за намаляване на аварийността и повишаване на качеството на електрозахранването на клиентите от с. Свирачи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 137 218 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 73 893 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 152 558 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 67 593 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076818-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.01.2021 г. – 67 593 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.28. Обект идентификационен № 1-076890-1-070; Наименование „Х37, с.Преображенци, ТП 2, ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова въздушна линия ниско напрежение от ТП2 с.

Преображенци. Подмяна на обрушени стълбове и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Има основателна жалба за лошо качество на електрозахранването.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Карнобат за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Преображенци, Община Руен.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 247 071 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 163 885 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 210 598 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 127 139 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-076890-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 210 598 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.29. Обект идентификационен № 1-082824-1-070; Наименование „Х41, Р-во, ТП Училище, ВНН, саниране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът Х41, Раднево, ТП Училище, ВНН, саниране включва: подмяна на проводник с ИУП 3x120+95 / ИУП 3x70+71,5 поради ниско сечение на съществуващия и множество механични връзки/нарушена цялост; подмяна на стълбове НН поради лошо техническо състояние, обрушени върхове и пукнатини в основата; отвесиране на определен брой силно наклонени стълбове, които са в добро техническо състояние; подмяна на КНН от табло НН на ТП до конзоли на фасада ТП. Необходимостта на проекта е предизвикана от жалби от живеещите в кв. „Гипсово“ относно качество на напрежението. С цел уточняване на проблемите по линията бяха монтирани анализатори, обобщена информация от извършени инспекции и изработен проект за основен ремонт на въздушните линии от ТП „Училище“ в кв. Гипсово.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Раднево за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на гр. Раднево.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 145 555 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 145 555 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 125 174 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 125 174 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082824-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 125 174 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.30. Обект идентификационен № 1-082792-1-070; Наименование „Х34 Росен ТП 123456 ВЛ КЛ НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на въздушна мрежа ниско напрежение, с. Росен, общ. Созопол. Ще се подменят на обрुшени бетонни стълбове, както и амортизираните алуминиево-стоманени и медни голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Изграждане на нови кабелни линии НН от ТП 5 и ТП 6, като с реализирането им ще отпаднат 3 бр. ТП.

Цел на планираната инвестиция: Целта на планираната инвестиция за обекта е подобряване на качеството и сигурността на захранването. Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Приморско за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Росен, общ. Созопол.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 203 614 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 200 350 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 207 330 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 207 330 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082792-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 207 330 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.31. Обект идентификационен № 1-082753-1-070; Наименование „X20 Върли дол МТТ Шадица ВНН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на стари изгнили дървени и обрुшени бетонни стълбове, както и подмяна на амортизираните алуминиево-стоманени голи проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Жалба от жители на населеното място за ниско захранващо напрежение и висока аварийност.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Златоград за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Върли дол, общ. Неделино.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 181 597 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 159 049 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 170 541 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 152 725 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-082753-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 170 541 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.32. Обект идентификационен № 1-091269-1-071; Наименование „X17 РУДОЗЕМ ТП ГОРУБСО КЛ-НН“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на съществуващите кабели, тип АОСБ, които са в експлоатация над

50 години и подмяна на КК-стари и амортизирани, с нови КРШ.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Смолян, с цел постигне сигурност и надеждност на електрозахранването на абонатите и да се сведе до минимум аварийността на съоръженията.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 114 331 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 114 331 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 116 569 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 116 569 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091269-1-071 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.09.2021 г. – 116 569 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.33. Обект идентификационен № 1-082683-1-070; Наименование „Х45 с.Новоселец ТП Юг ВНН Д Саниране“.

Обектът е включен към раздел „Мрежа НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нови кабелни линии ниско напрежение от ТП Юг, с. Новоселец до изводни стълбове, подмяна на обрुшени стълбове, подобряване на заземлението и подмяна на амортизирани проводници с малко сечение, с усукани изолирани проводници. Има жалби от жители за ниско напрежение и за лошо състояние на електроразпределителната мрежа, увеличаване сигурността и подобряване на качеството на захранване и реализиране на концепцията за развитие на мрежа НН в с. Новоселец.

Цел на планираната инвестиция: Проектът е част от концепцията за развитие на мрежа ниско напрежение на КЕЦ Нова Загора за намаляване на аварийността и осигуряване на качествено електрозахранване на с. Новоселец.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 192 154 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 192 154 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 187 792 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 187 792 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091269-1-071 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.08.2021 г. – 187 792 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.34. Обект идентификационен № 1-093377-1-034; Наименование „Х29, 20-2455, ТП Таслев, гр.Ракитово“.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване ел. съоръжения НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изкупуване на чуждо съоръжение в изпълнение на параграф 4, ал.1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ.

Цел на планираната инвестиция: Уреждане на отношенията във връзка със

собствеността и ползването на посочените енергийни обекти и съоръжения. ЕР ЮГ в изпълнение на § 4, ал.1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ се задължава да изкупи електрически съоръжения ТП (Трансформаторен пост), собственост на клиент.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 33 800 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 35 640 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 35 640 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 35 640 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-093377-1-034 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 35 640 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.35. Обект идентификационен № 1-085152-1-070; Наименование „AMR System Burgas 100“.

Обектът е включен към раздел „С-ма за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на 100 % Система за дистанционно отчитане в КЕЦ Бургас, което включва изграждане на Система за дистанционно отчитане за останалите към момента електромери с ръчно отчитане на територията на КЕЦ Бургас, общо 8 405 електромери.

Цел на планираната инвестиция: Спестени разходи за обслужване: отчитане – 8 405 бр./мес. или 100 860 бр./год.; ръчно прекъсване битови клиенти - средно 50 бр./мес. или 600 бр./год. (600 ч.ч.) Допълнителни положителни ефекти: без липса на достъп за отчет – няма неотчетена енергия, сезонен достъп и консумация; анализ на технологичен разход и насочване към конкретни клиенти и изводи НН; прекъсване на клиенти с по-нисък праг на неплатени задължения – увеличена събираемост на задълженията.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 182 632 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 149 591 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 177 133 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 127 583 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085152-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.01.2021 г. – 127 583 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.36. Обект идентификационен № 1-085151-1-070; Наименование „AMR System Burgas South 100“.

Обектът е включен към раздел „С-ма за дистанционно отчитане на електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на 100 % Система за дистанционно отчитане в КЕЦ Бургас Юг,

което включва изграждане на Система за дистанционно отчитане за останалите към момента електромери с ръчно отчитане на територията на КЕЦ Бургас Юг, общо 16 810 електромери.

Цел на планираната инвестиция: Спестени разходи за обслужване: отчитане – 16 810 бр./мес. или 201 720 бр./год.; ръчно прекъсване на битови клиенти - средно 149 бр./мес. или 1788 бр./год. (1 788 ч.ч.). Допълнителни положителни ефекти: без липса на достъп за отчет – няма неотчетена енергия, сезонен достъп и консумация; анализ на технологичен разход и насочване към конкретни клиенти и изводи НН; Прекъсване на клиенти с по-нисък праг на неплатени задължения – увеличена събираемост на задълженията.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 357 382 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 250 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 337 885 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 253 277 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085151-1-070 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.01.2021 г. – 253 277 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.37. Обект идентификационен № 1-035113-1-090; Наименование „Проектиране-Нова сгр. Диспечерски Център“.

Обектът е включен към раздел „Други отделни инвестиции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на Нова административна сграда, която е изпълнена с монолитна, стоманобетонна конструкция и се състои от едно тяло с два надземни етажа, без сутеренен етаж и с плосък покрив. На партерния етаж функционално са разположени офисната част на административната сграда, зали за съвещания, санитарни възли, кухня, технологична зона, ТК помещение и абонатно помещение. На първи етаж се разполагат диспечерските зали със зала за разговори към тях, офисни помещения за ръководител, заместник-ръководител и старши диспечер, санитарни възли, кухня-бокс и съблекалня диспечери. Двете нива са свързани с двураменна стоманобетонна стълба. Основният принцип на функционалното разпределение на сградата е обособяването на три отделни зони за сигурност : Зона 1 обхваща залата за съвещания на партерния етаж, непосредствено вдясно от главния вход на сградата; Зона 2 обхваща всички останали помещения без зона 1, офисните помещения и помещенията на технологична зона, ТК и абонатно на партерния етаж, както и офисните помещения на ръководител и заместник-ръководител, стълбищната клетка и санитарните помещения на първи етаж; Зона 3, която е с най-висока степен на сигурност, обхваща офисното помещение на старши диспечера, диспечерските зали, съблекалня диспечери, кухня-бокс и прилежащия коридор към гореизброените.

Цел на планираната инвестиция: От Диспечерски център се управляват онлайн всички подстанции, възлови станции и трафопостове, както и връзката с ЕСО. С изграждане на новата сграда се осигури стабилност на мрежата. Сградата покрива всички необходими технологични и функционални изисквания за този специфичен вид сгради. В Диспечерския център се осъществява непрекъснат мониторинг на Южна България.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 89 588 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 89 588 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 89 586 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 89 586 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-035113-1-090 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 89 586 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.38. Обект идентификационен № 1-085867-1-060; Наименование „1ф електромери 10/60А, 220V“.

Обектът е включен към раздел „Електромери“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на електромери за планирани дейности: планова подмяна на електромери и нови присъединявания на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Плановата подмяна на електромери в ЕР Юг се извършва на основание законовите разпоредби за контрол на СТИ в Р България (Закон за измерванията, Наредба за СИ, които подлежат на метрологичен контрол и Заповед на председателя на ДАМТН за периодичността на проверките на СИ).

Цел на планираната инвестиция: Доставка на 1 ф електромери за подмяна за „последваща проверка“, подмяна на дефектирали уреди, монтаж при обекти по ново присъединяване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 421 225 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 800 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 421 225 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 1 842 714 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085867-1-060 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.01.2021 г. – 1 842 714 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.39. Обект идентификационен № 1-085758-1-041; Наименование „Трансформатори СрН/НН“.

Обектът е включен към раздел „Трансформатори“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда закупуване на трансформатори по гами съгласно нуждите на дружеството по Проект 1-085758-1-041 на обща стойност 3 333 000 лв., разделени на 1 тримесечие (1.10.2020 г. – 31.12.2020 г.) – 833 250 лв. и 2,3 и 4 тримесечие (1.01.2021 г. – 30.09.2021 г.) – 2 499 750 лв.

Цел на планираната инвестиция: Подсигуряване на трансформатори за нуждите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД с цел осигуряване на хранване на територията на дружеството.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 3 333 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 2 918 532 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 3 331 835 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 2 498 417 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085758-1-041 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.02.2021 г. – 2 498 417 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.40. Обект идентификационен № 1-085699-1-050; Наименование „Тип 90-Лекотоварен автомобил, LLKW, 4x4“.

Обектът е включен към раздел „МПС“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда доставка на 31 бр. лекотоварни автомобили – микробус фургон до 1,3 т. задвижване 4x4. Оборудвани с инструментални шкафове, заключващи се напречни релси на покрива и предпазни тръби за съхранение на изолационни щанги и преносими заземления. Обслужване и ремонт на автомобилите за период от 72 месеца.

Цел на планираната инвестиция: Необходимост от подмяна на лекотоварни автомобили в КЕЦ поради извеждане от експлоатация на съществуващи лекотоварни автомобили. Това е основният тип автомобил, който се използва в КЕЦ, за извършване на ремонтни и аварийни дейности. Комплексен като изпълнение, с много добра проходимост и достъпност до аварийни обекти при тежки метеорологични условия. Неговата универсалност дава възможност да се ползва целият ресурс от различни КЕЦ при тежки аварийни ситуации и спомага за бързото възстановяване на електрозахранването. Автомобилите са разпределени по всички КЕЦ на територията на ЕР Юг.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 977 002 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 977 002 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 974 242 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 1 974 242 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-085699-1-050 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 28.02.2021 г. – 1 974 242 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.41. Обект идентификационен № 1-080910-1-171; Наименование „X35, 4380084, КНН, ПрСтр, ТПО, Бургас-ИзгревБ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда подмяна на трансформаторни табла НН в ТП 510 и изграждане на шест броя кабелни линии НН до нови електромерни табла на смесена многофункционална сграда в гр. Бургас.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на обект "СМЕСЕНА МНОГОФУНКЦИОНАЛНА СГРАДА" с местонахождение гр. Бургас, ПИ07079.501.398, УПИ VI-398, кв.2, по плана на ж.к. "Изгрев", към разпределителната мрежа на ЕР Юг. Договор за присъединяване: 4380084/05.06.2020 г. Брой бъдещи

потребители: 117 бр. /битови и небитови/

Общата присъединена мощност за обекта: 2051.05 kW

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 75 770 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 70 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 532 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 75 003 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-080910-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 75 003 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.42. Обект идентификационен № 1-088940-1-038; Наименование „X33 4386631 ПС СВЛГ МЕЗД БИСИ Индъстрис“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът е предизвикан от инвестиционни намерения с голяма мощност /2 500kW/ в района на землището на с. Капитан Андреево и предвижда изграждане на разпределителна уредба БКЗРУ с КРУ в следната конфигурация КРУ по схема RRSRRMR /5 бр. вход/ изход, 1 бр. секционен разединител, 1 бр. мерене, 1 бр. изход клиент/ чрез разкъсване на КСН Мездра и КСН Капитан Андреево и осигуряване на възможност за резервно хранване от П/Ст Свиленград.

Цел на планираната инвестиция: Развитие на мрежата предизвикано от факта, че двата електропровода /ВСН Мездра и ВСН Капитан Андреево/ са основни хранващи за консуматорите на Граничен пункт Капитан Андреево, което е от първостепенна важност по отношение на това че се явява външна граница на ЕС. С така конфигурираната уредба и с наличието на телеуправление може лесно и бързо да се извършват оперативни превключвания между двата електропровода с минимални смущения на електрохранването при евентуални аварийни ситуации в района.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 237 043 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 226 893 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 225 645 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 223 095 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-088940-1-038 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 225 645 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.43. Обект идентификационен № 1-083129-1-173; Наименование „X49 4385676 ПАЛД ПРЕС БНБ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът се разработва на основание Договор за присъединяване на обекти на клиенти към

електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД № 4385676/26.11.2019 г. Проектът обхваща изграждане на следните съоръжения: нов БКТП „Тракия 2А“ в УПИ I - 540.20, обществени мероприятия и комплексно жилищно застрояване, кв. 2 нов, /ПИ с идентиф. 56784.540.20/; кабелна линия 20kV от същ. ТП „Тракия 2“ до нов БКТП „Тракия 2А“; кабелна линия 20kV от нов БКТП „Тракия 2А“ до същ. ТП „Тракия 22“. Обектът е „0“ категория на електрозахранване. Присъединяване на база искане за присъединяване от Клиента и сключен Договор за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД № 4385676/26.11.2019 г.

Цел на планираната инвестиция: Външното електрозахранване на сграда на "Касов център"- Първи етап, с местонахождение гр. Пловдив, ул. "Ягодовско шосе" №2, УПИ I - 540.20, обществени мероприятия и комплексно жилищно застрояване, кв. 2 нов, по плана на Ж.Р. "Тракия", гр. Пловдив, Община Пловдив.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 297 868 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 160 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 162 367 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 162 367 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-083129-1-173 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.07.2021 г. – 162 367 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.44. Обект идентификационен № 1-083129-1-039; Наименование „Х49 4385676 ПАЛД ПРЕС БНБ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът се разработва на основание Договор за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД № 4385676/26.11.2019 г. Проектът обхваща изграждане на следните съоръжения: нов БКТП „Тракия 2А“ в УПИ I - 540.20, обществени мероприятия и комплексно жилищно застрояване, кв. 2 нов, /ПИ с идентиф. 56784.540.20/; кабелна линия 20kV от същ. ТП „Тракия 2“ до нов БКТП „Тракия 2А“; кабелна линия 20kV от нов БКТП „Тракия 2А“ до същ. ТП „Тракия 22“. Обектът е „0“ категория на електрозахранване. Присъединяване на база искане за присъединяване от Клиента и сключен Договор за присъединяване на обекти на клиенти към електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД № 4385676/26.11.2019 г.

Цел на планираната инвестиция: Външното електрозахранване на сграда на "Касов център"- Първи етап, с местонахождение гр. Пловдив, ул. "Ягодовско шосе" №2, УПИ I - 540.20, обществени мероприятия и комплексно жилищно застрояване, кв. 2 нов, по плана на Ж.Р. "Тракия", гр. Пловдив, Община Пловдив.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 118 184 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 204 284 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 101 736 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-083129-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен

обект от 31.07.2021 г. – 204 284 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.45. Обект идентификационен № 1-091116-1-170; Наименование „X21 4400766 Дядовци ТП Дърводелна Янев“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда реконструкция на съществуваща МНН изв. 1, ТП Кравеферма, която включва: демонтаж на проводник AC2x16 мм² от ст. №7/13 до ст. 7/17 изв. 1 от ТП кравеферма; доставка и изтегляне на проводник AL/R 4x16 от ст. 7/9 до ст. №7/20; доставка и монтаж на проводник AL/R 2x16 кв.мм и кабел NYUY 2x10 кв.мм от стълб №7/20 до табло ТЕПО, монтирано на усилен пилон; доставка и монтаж на пилон 7 м; доставка и монтаж на усилен пилон 9 м до имотна граница; доставка и монтаж на табло, тип ТЕПО 1М; доставка и монтаж на средства за търговско измерване и комутационна апаратура.

Цел на планираната инвестиция: Електрозахранване на обект по ново присъединяване във връзка с подадено заявление за присъединяване на новострояща се жилищна сграда. Проектът се изпълнява по Договор за присъединяване на нов обект „Жилищна сграда, с местонахождение с. Дядовци, имот: УПИ II, КВ. 22, ЕКАТТЕ: 24788“.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 1 515 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 413 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 6 440 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 6 440 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091116-1-170 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 31.05.2021 г. – 6 440 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.46. Обект идентификационен № 1-090527-1-039; Наименование „X38 4439821 НЕСЕБЪР ВС ЧЕМ ШАТО ФЮЧЪР ДЕ“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда външно електрозахранване на жилищна сграда в ПИ 51500.510.110, м. АКРОТИРИЯ, землище на гр. Несебър, по договор за присъединяване по чл. 21, ал. 5 от Наредба № 6 - ДП 312019105 / 2009 г. /НП 4439821/. Присъединителните съоръжения са трафопост, кабелна линия 20kV и кабели 0,4kV до електромерни табла на жилищната сграда.

Цел на планираната инвестиция: ново присъединяване /ново строителство/. Присъединяване на нов Клиент. Изкупуване на нов трафопост, кабелна линия 20kV, кабели 0,4kV – присъединителни съоръжения по договор за присъединяване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 694 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 50 639 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 228 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 51 228 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-090527-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.04.2021 г. – 51 228 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.47. Обект идентификационен № 1-091638-1-039; Наименование „X40 4395000 Оризово КСН БКТП Грифон“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нова кабелна линия средно напрежение от ст. 203/8 на ВСН Черна гора до нов БКТП, ситуиран в имота на клиента.

Цел на планираната инвестиция: Ново присъединяване. Нови клиенти като потребители и производители. Обектът е изграден за захранване на нова бензиностанция на „Петрол“ на магистрала „Тракия“ в землището на с. Оризово.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 19 634 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 19 498 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 846 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 25 846 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-091638-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 01.06.2021 г. – 25 846 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.48. Обект идентификационен № 1-090215-1-039; Наименование „X11 4413361 ЕИЧ РИТЕИЛ ЕООД“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Обект по ново присъединяване: Договор №4413361 с предоставена мощност 496.00 kW, мерене на 20.00 kV.

Цел на планираната инвестиция: Присъединяване на предприятие за производство на метални изделия и апаратура за търговско обзавеждане, с местонахождение гр. Куклен, имот: гр. Куклен местност Капсида, имот 40467.11.595, ЕКАТТЕ:40467, с 1 бр. бъдещи потребители (клиенти), към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг, КЕЦ Асеновград.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 40 727 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 39 012 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 39 012 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 39 012 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-090215-

1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 11.10.2021 г. – 39 012 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.49. Обект идентификационен № 1-095592-1-171; Наименование „X38 4442940 Слбръг БКТП Пироп СХ ООД“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Външно електрозахранване на ЖИЛИЩНА СГРАДА в ПИ 51500.506.76, по КК на гр. Несебър, к.к. Слънчев бряг – Запад, по Договор за присъединяване по чл.21, ал.5 от Наредба №6 - ДП 60412/ 2008 г. /НП 4442940/. Присъединителните съоръжения са 2 бр. кабели 0,4kV, от БКТП „Пироп“ до 2 бр. електромерни табла на жилищната сграда.

Цел на планираната инвестиция: Ново присъединяване /ново строителство/. Присъединяване на нов Клиент. Изкупуване на 2 бр. кабели 0,4kV и 2 бр. електромерни табла – присъединителни съоръжения по договор за присъединяване.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 21 200 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 21 129 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 21 272 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 21 272 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-095592-1-171 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен обект от 30.06.2021 г. – 21 272 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.50. Обект идентификационен № 1-096752-1-039; Наименование „X28 4441048 ПС Панагюр Болница Скаифор“.

Обектът е включен към раздел „Инвестиции предизвикани от присъединяване на нови клиенти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционна програма: Проектът предвижда изграждане на нов БКТП по чл.117 от ЗЕ (собственост на клиента), монтиран в ПИ 55302.501.3876 по ККР на гр. Панагюрище, ул. „Георги Бенковски“. РУ 20kV е изградена от два сектора – сектор ЕР Юг и сектор „Клиент“.

Цел на планираната инвестиция: Проектът електрозахранва обект по ново присъединяване „Ритейл парк – търговски комплекс с магазини, заведения за хранене, паркинг и автомивка с предоставена мощност 462 kW. Проектът се изпълнява по Договор за присъединяване на нов обект „Ритейл парк – търговски комплекс с магазини, заведения за хранене, паркинг и автомивка“.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 18 942 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 18 942 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 438 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта – 19 438 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 1-096752-1-039 съгласно Акт за приемане на дълготрайни активи и приключване на ремонтен

обект от 30.11.2021 г. – 19 438 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 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 2021 г. не са настъпили промени в Процес 509-2 на дружеството, свързан с оперативно планиране по организационни единици. Извършена е актуализация на Служебна инструкция СЕ-01 „Снабдяване в групата на EVN България“ в частта, отнасяща се до приключване на процедура за възлагане и сключване на договор за обществена поръчка;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2021 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 2021 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с целите по т. 2;

5. 99,4 % от включените в инвестиционната програма за 2021 г. обекти са планирани;

6. За 2021 г. 62,5 % от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация;

7. 62,7% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през 2021 г.;

8. За 2021 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 85 070 488 лв. с което е изпълнило 92% от планираните разходи за инвестиции;

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

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.2.:

А. Йорданов каза, че членовете на Комисията са наясно с резултатите от проверката (в работен порядък) и докладването може да бъде малко по-сбито.

Докладва М. Ценкова. Във връзка със заповед от м. април 2022 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т.44, чл. 75, чл. 76, чл. 77, чл. 78 и чл. 80 от ЗЕ и чл. 10 от Правилника за дейността на КЕВР и нейната администрация, както и във връзка с графика за извършване на планови проверки през 2022 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества с сектор „Енергетика“, е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие с направените инвестиции според изискванията на т. 3.1.7. от издадената на дружеството лицензия. Проверката обхваща периода от м. януари 2021 г. до м. декември 2021 г. От „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изискана и получена информация относно настъпили промени в работния процес на дружеството – в планираната инвестиционна програма за 2021 г., както и налична документация и информация за 50 броя избрани на случаен принцип и от различни категории инвестиционни обекти. Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от

ЗЕ, за резултатите от извършената проверка е съставен констативен протокол, връчен на упълномощен представител на дружеството. В законоустановения срок дружеството е предоставило допълнителни разяснения и допълнения във връзка с отразените констатации в протокола и същите са отразени в настоящия доклад. Предоставената в хода на проверката информация е анализирана и надлежно отразена в настоящия доклад в текстов, табличен и графичен вид. След детайлен анализ на същата, работната група е направила следните изводи и заключения:

1. През 2021 г. не са настъпили промени в процеса, свързан с оперативно планиране по организационни единици;

2. Основните цели в инвестиционната програма за 2021 г. са свързани с развитие и подобряване на мрежата, повишаване сигурността на доставките, задължения към обществото;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2021 г. е извършено съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;

4. Основната част от извършените инвестиционни разходи е свързана с основните цели в инвестиционната програма;

5. 99,4 % от включените в инвестиционната програма обекти са планирани;

6. За 2021 г. 62,5 % от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация;

7. 62,7% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация през проверяваната година;

8. Дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 85 070 488 лв., с което е изпълнило 92% от планираните разходи за инвестиции;

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

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД спазва условията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни 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.

Б. Голубарев каза, че има обща забележка. Тя е във връзка с предварителното разглеждане, което е направено. Прави впечатление, че инвестиционната програма, която е приета за съответния период, всъщност е приета безкритично. В момента се разглеждат резултатите от изпълнението на една инвестиционна програма. Ако там е заложено нещо, което е неправилно или водещо до по-големи разходи, на практика в този момент Комисията не може да направи нещо. Препоръката е още на етап разглеждане на инвестиционна програма да се подхожда критично и експертно, защото сега се отчита нещо, което със сигурност е така, разходите са отчетени правилно, заведени са където трябва и както трябва, анализът е направен професионално и качествено, но се прави анализ на нещо, което преди това не е проверявано. Това е обща забележка и не е към конкретния доклад. При следващите докладвания ще бъдат дадени примери с другите дружества.

А. Йорданов каза, че също ще направи кратко изказване, тъй като това са ежегодни проверки, установени като обхват и цел. По отношение на общия извод,

който се прави, че разпределителните дружества извършват дейността си в съответствие с лицензията, т.е. налице е изпълнение на лицензията: той малко трябва да се модифицира. В случая е очевидно, че има частично изпълнение на инвестиционната програма, за което е съобщено. 92% не е 100% изпълнение на инвестиционната програма. В общия извод Комисията трябва да бъде по-предпазлива, тъй като частичното изпълнение не означава изпълнение. При всички случаи, резултатите от проверката са очевидни. За целите на разглеждането на ценовото заявление е ясно какво е неизпълнението на инвестициите. Същата информация трябва да бъде сведена до знанието на другия отдел, който разглежда ценовото заявление.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1592 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „Електроразпределение Юг“ ЕАД да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1594 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Във връзка със Заповед № 3-Е-84/05.04.2022 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 2022 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование

„Електроразпределителни мрежи Запад“ АД, 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 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2021 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-13-62-22/07.04.2022 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) е уведомено, че за периода 04.04.2022 г. – 10.06.2022 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.

С писмо изх. № Е-13-62-23/12.04.2022 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-1024/18.05.2022 г. са изискани допълнителна информация и разяснения относно отразената прогнозна стойност по позиция „2.1. Трафопостове и възлови станции СрН/НН“ от Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-62-1024/18.05.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД са изискани заверени копия на документи, доказващи въвеждането в експлоатация и заприходяването на обекта, в т.ч. протокол за заприходяване на актив и протокол на приемателна комисия за въвеждане в експлоатация на обект за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1, поименен списък):

1. По позиция 20 - Обект идентификационен № IC-31-17-11338-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Договор 17-482 Доставка разединители 110 kV , гр. София“;
2. По позиция 24 - Обект идентификационен № IC-31-19-31251-ТР-ЕО-ОС; Наименование „Реконструкция и модернизация в Подстанция „София-Център“, СО р-н „Оборище“, гр. София“;
3. По позиция 34 - Обект идентификационен № IC-30-21-00015-ТР-ТР; Наименование „Демонтаж и Монтаж на трансформатор 110 kV 50 MVA в подстанция „Илиянци“;

4. По позиция 39 - Обект идентификационен № IC-30-21-00012-IR; Наименование „Модернизация на янсенов регулатор София-подстанции“;
5. По позиция 43 - Обект идентификационен № IC-31-21-00001-BO; Наименование „Ревизия на янсенови регулатори по Договор 21-202, Подстанции“;
6. По позиция 57 - Обект идентификационен № IC-31-20-42146-PR; Наименование „Подмяна на кабел 110kV „Тотлебен“ с проектиране“;
7. По позиция 82 - Обект идентификационен № IC-31-19-32123-KC-HV; Наименование „Подмяна кабел 110 kV Дондуков“;
8. По позиция 154 - Обект идентификационен № IC-31-21-45023-TP-AC; Наименование „ТП Мрамор-гранит, Д № 42-217, с. Владая, CD-IND-41“;
9. По позиция 218 - Обект идентификационен № IC-31-17-32230-TP-EO-OC; Наименование „Преоборудване с КРУ в Възлова ст.2 Ботунец с дисп. № 32-903“;
10. По позиция 224 - Обект идентификационен № IC-31-18-22213-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на ЕО в ШТП „БЛ. 832 Люлин“ Д №22-2066“;
11. По позиция 225 - Обект идентификационен № IC-31-18-31104-TP-EO-OC; Наименование „ТП Банишора бл.29 - подмяна на ЕО“;
12. По позиция 230 - Обект идентификационен № IC-31-19-42271-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП „Ферма Драглевци“, SF_0782 , СО р-н Витоша“;
13. По позиция 231 - Обект идентификационен № IC-31-19-42275-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП Дом за революционни кадри/42-149/, СО р-н Витоша“;
14. По позиция 250 - Обект идентификационен № IC-31-21-15012-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на КТП „Мл.бл.156“ 11-1166, съб.970929, гр. София“;
15. По позиция 297 - Обект идентификационен № IC-31-21-45106-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на Реактор/ТП 42-373/ПС Кр.Село, ТП Иван Сусанин 60 Д № 42-373, ОЦ ЮГ 2“;
16. По позиция 319 - Обект идентификационен № IC-32-21-11014-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на 2бр. Реактори във В/Ст НКИЗ“;
17. По позиция 368 - Обект идентификационен № IC-33-20-52046-TP-EO-OC; Наименование „РиМ ВС Димово, гр.Димово“;
18. По позиция 497 - Обект идентификационен № IC-31-20-22075-TP-EO-OC; Наименование „МКТП Зорница 82, Волуяк-гарата - ав.съб. ОЦ Запад 2СМР за реконструкция на ТП - по опис- 1БР./М.“;
19. По позиция 784 - Обект идентификационен № IC-31-21-15012-TP-TR; Наименование „Подмяна на КТП „Мл.бл.156“ 11-1166“;
20. По позиция 1240 - Обект идентификационен № IC-32-19-44064-BC-GC; Наименование „РЕКОНСТРУКЦИЯ НА ВЕЛ 20 kV „ОБИДИМ 1“, ОЦ Разлог“;
21. По позиция 1307 - Обект идентификационен № IC-33-08-10026-BC-GC; Наименование „Рехабилитация на ВЛ 20 kV „Изгрев“, ОЦ ЛЕВСКИ“;
22. По позиция 1437 - Обект идентификационен № IC-33-21-41006-BC-GC; Наименование „Съб.948453 подмяна стълбове, ВЛ 20 Мрамор в отклонението след РОС 353 за ТП хижа Ком“;
23. По позиция 1438 - Обект идентификационен № IC-33-21-41029-BC-GC; Наименование „Съб.951706 от 11.01.2021 г. счупени стълбове по гръбнака на ВЛ 20, ВЛ 20 Чапраза, след ВЕЦ Петрохан до ТП Петрохан“;
24. По позиция 1758 - Обект идентификационен № IC-32-08-10010-KC-KL; Наименование „БКТП „Чеканица“ - в.з. Зелин гр.Ботевград“;
25. По позиция 1796 - Обект идентификационен № IC-33-10-30018-KC-KL; Наименование „Резервно захранване на с. Паволче от ВЛ 20 kV „Вола“- ПРЕХОДЕН ,

гр. Враца - с. Паволче“;

26. По позиция 2335 - Обект идентификационен № IC-31-12-30420-BH-YH; Наименование „ИЕТ и МрНН кл Б от ТП 20 Бухово“;

27. По позиция 2356 - Обект идентификационен № IC-31-20-21000-BH-YH; Наименование „Възстановяване на хранване, аварии ТП и ВЕЛ НН, Факултета - ромска махала, ОЦ ЗАПАД 1“;

28. По позиция 2723 - Обект идентификационен № IC-33-12-10582-BH-YH; Наименование „Р-ция МрНН на ТП и ЕТ на ТП16, с.Бреница, с. Бреница“;

29. По позиция 4520 - Обект идентификационен № IC-31-18-32137-KH-ET; Наименование „ИЕТ ЖКБ ПАВИЛИОН I“;

30. По позиция 4523 - Обект идентификационен № IC-31-18-32141-BH-YH; Наименование „ИЕТ от ТП Съвета Ботунец 32-090“;

31. По позиция 4540 - Обект идентификационен № IC-31-19-11206-KC-KL; Наименование „Подмяна к-л СрН ПЯмладост из.Ч.Звезда до ТП Ч.Звезда бл. 12, София Изток 1“;

32. По позиция 5893 - Обект идентификационен № IC-32-13-11057-ET-IT; Наименование „Изнасяне на СТИ ТП „Свидня“ РЗ Своге- абонати, РЗ Своге- абонати“;

33. По позиция 5919 - Обект идентификационен № IC-32-16-14159-BH-ET; Наименование „Изнасяне ел.табла и СТИ от ТП Цент.Поповяне, с. Поповяне“;

34. По позиция 5920 - Обект идентификационен № IC-32-16-14159-BH-YH; Наименование „Изнасяне ел.табла и СТИ от ТП Цент.Поповяне, с. Поповяне“;

35. По позиция 5942 - Обект идентификационен № IC-32-16-43104-KH-ET; Наименование „Изграждане на дистанционен отчет AMR - КИТКА, Петрич, ОЦ Петрич“;

36. По позиция 7522 - Обект идентификационен № IC-32-21-22005-BH-ET; Наименование „Изнасяне СТИ на имотна граница от ТП Чуковец РК_0091, с. Чуковец, общ. Радомир“;

37. По позиция 8476 - Обект идентификационен № IC-32-21-43113-KH-ET; Наименование „Рециклиране на табла ТП ЕПЖС1, ОЦ Петрич“;

38. По позиция 9047 - Обект идентификационен № IC-33-18-42155-BH-ET; Наименование „Реконструкция МрНН /релокация и монтаж на метални/бронирани ЕТ, ТП № 2 с. Долни Цибър, общ. Вълчедръм“;

39. По позиция 10711 - Обект идентификационен № IC-33-21-33130-BH-ET; Наименование „Проект AMR – Изнасяне СТИ, ТП 3 , с. Селановци, ТП 3, с. Селановци, общ. Оряхово“;

40. По позиция 11241 - Обект идентификационен № IC-33-21-42103-BH-ET; Наименование „AMR ТП Фуражен цех гр. Вълчедръм, ОЦ Лом“;

41. По позиция 11267 - Обект идентификационен № IC-33-21-42144-BH-YH; Наименование „AMR ТП № 4 гр. Вълчедръм, гр. Върчедръм“;

42. По позиция 14648 - Обект идентификационен № IC-33-20-32074-BH-YH; Наименование „Монтаж на СТИ на границата на собственост ТП 27, гр. Мездра- ЗБР., 11“;

43. По позиция 14844 - Обект идентификационен № IC-30-21-00001-E; Наименование „Електромери“;

44. По позиция 14849 - Обект идентификационен № IC-30-21-00003-TH; Наименование „Напреженови трансформатори“;

45. По позиция 14853 - Обект идентификационен № IC-30-21-00005-VK-HH; Наименование „Вторична комутация“;

46. По позиция 15278 - Обект идентификационен № ID-31-21-00001-TU; Наименование „Товарни устройства за подстанции-покупка, гр. София“;

47. По позиция 15279 - Обект идентификационен № ID-31-21-00004-TV; Наименование „Термовизионни камери за Подстанции, Подстанции“;

48. По позиция 15334 - Обект идентификационен № ID-30-21-00008-IU; Наименование „Уреди за изм. качеството на ел.енергия“;

49. По позиция 15358 - Обект идентификационен № IB-31-08-10430-KC-KL; Наименование „Жилищна сграда с магазини, УПИ I-2719, 2720, кв. 48, м. Студентски град, гр. София“;

50. По позиция 16814 - Обект идентификационен № IB-32-20-16099-KC-KL; Наименование „Производствено-складова база“, ПИ 000023, гр. Елин Пелин - извън регулация“.

От „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) е предоставена информация както следва:

1. С писмо вх. № Е-13-62-23/29.04.2022 г. са предоставени следните документи и информация:

- Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;

- Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;

- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“;

3. С писмо вх. № Е-13-62-1024/19.05.2022 г. е предоставена допълнителна информация и Приложение № 1 на електронен носител.

4. С писмо вх. № Е-13-62-1024/25.05.2022 г. са предоставени изисканите копия на документи и информация за избраните от Приложение № 1 50 бр.обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-3 от 06.06.2022 г. Същият е връчен на 08.06.2022 г. на г-жа Иванка Йорданова Рагина, упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД.

В законоустановения тридневен срок с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-3/06.06.2022 г.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, електроразпределителното дружество 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.

1. По т. 1 от работната програма: Проверка за настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма.

През 2021 г. няма настъпили промени в регламентирания работен процес на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) 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 2021 г.

2. По т. 2 от работната програма: Проверка за настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма.

През 2021 г. има изменение на планираните инвестиции, които касаят приоритизиране на обекти, които са обвързани с предписания на държавни и местни органи - комисии, общини, жалби от клиенти, както и възникнали проблемни области, разширяване на мрежата в райони с интензивно строителство, присъединяването на нови клиенти и производители.

Електроразпределителното дружество периодично анализира състоянието на електроразпределителната мрежа и извършва актуализации в инвестиционната си програма, спазвайки разработената и приета от дружеството Директива № 22/2014 г. „Формиране, утвърждаване и промяна на годишната инвестиционна програма в „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД“.

3. По т. 3 от работната програма: Проверка на предвидени и изпълнени през 2021 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 2021 г. Електроразпределителното дружество уточнява, че стойностите по „т.6 Изкупуване и придобиване на енергийни обекти“ и „т.10 Нови присъединявания“ се планират като общи стойности по позиции, а не по конкретни обекти, което се налага предвид спецификата на разходите и невъзможността за планиране на толкова ниско детайлно ниво.

Таблица 1. Прогнозни стойности, отчетени инвестиции и капитализирани активи.

План инвестиции		Отчет инвестиции		Отчет капитализация		
Прогнозна стойност разходи за инвестиции 2021 г.	Планирани инвестиционни обекти	Отчетна стойност разходи за инвестиции 2021 г.	Отчетени инвестиционни обекти	Капитализирани активи 2021 г.	Капитализирани обекти	Годишна амортизация на капитализирани активи
хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.	бр.	хил. лв.
100 199	25 368	100 075	28 314	108 033	27 431	9 873

Дружеството е реализирало инвестиции в размер на 100 075 хил. лв., което е с 124 000 лв. по-малко спрямо първоначално предвидените 100 199 хил. лв. за 2021 г. Общо отчетените инвестиционни обекти за 2021 г. са 28 314 бр., което е с 2 946 бр. повече от планираните 25 368 бр.

През 2021 г. са въведени в експлоатация 27 431 бр. обекти на обща стойност 108 033 хил. лв. Годишната амортизация в размер на 9 873 хил. лв. е само за въведените в експлоатация инвестиционни обекти.

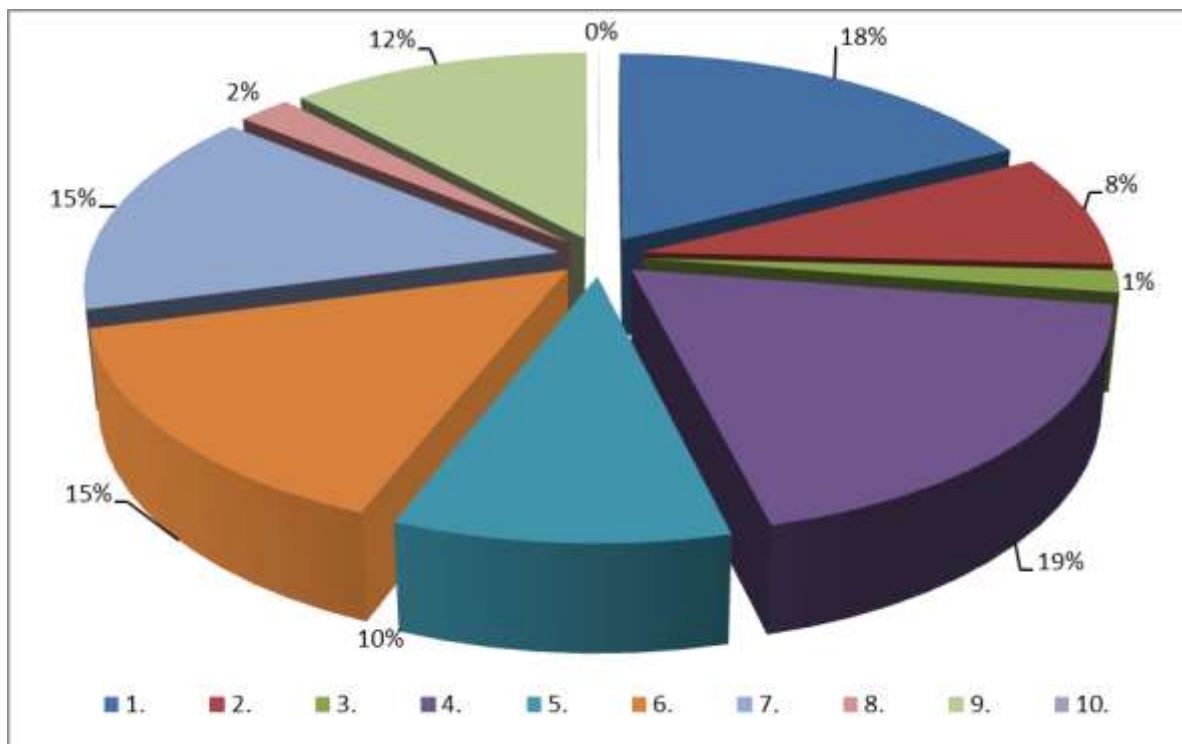
Начислената амортизация е от датата на въвеждане в експлоатация на актива, базирана на линеен подход, съобразен с полезния срок на използването му и отчита началната му стойност.

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.	1 344	3 299	17 687 018
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.	44	109	8 218 500
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.	222	835	1 580 500
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката.	5 395	10 391	18 744 802
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване.	15	27	9 815 000
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.	2 001	2 414	15 015 999
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия.	15 886	21 769	14 997 885
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции.	120	162	2 124 500
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.	334	461	12 007 757
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата.	7	7	7 000
ОБЩО	25 368	39 474	100 198 961

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, следствие 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 и 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 2021 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 100 198 961 лв. Най-голям бюджет за 2021 г. е прогнозиран за инвестиционни обекти, свързани с „4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, а именно – 18 744 802 лв. (19%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „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“ в размер на 17 687 018 лв. (18%).

По направление „7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“ за 2021 г. от страна на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са планирани 15 886 бр. обекти, от които за 1 бр. обект

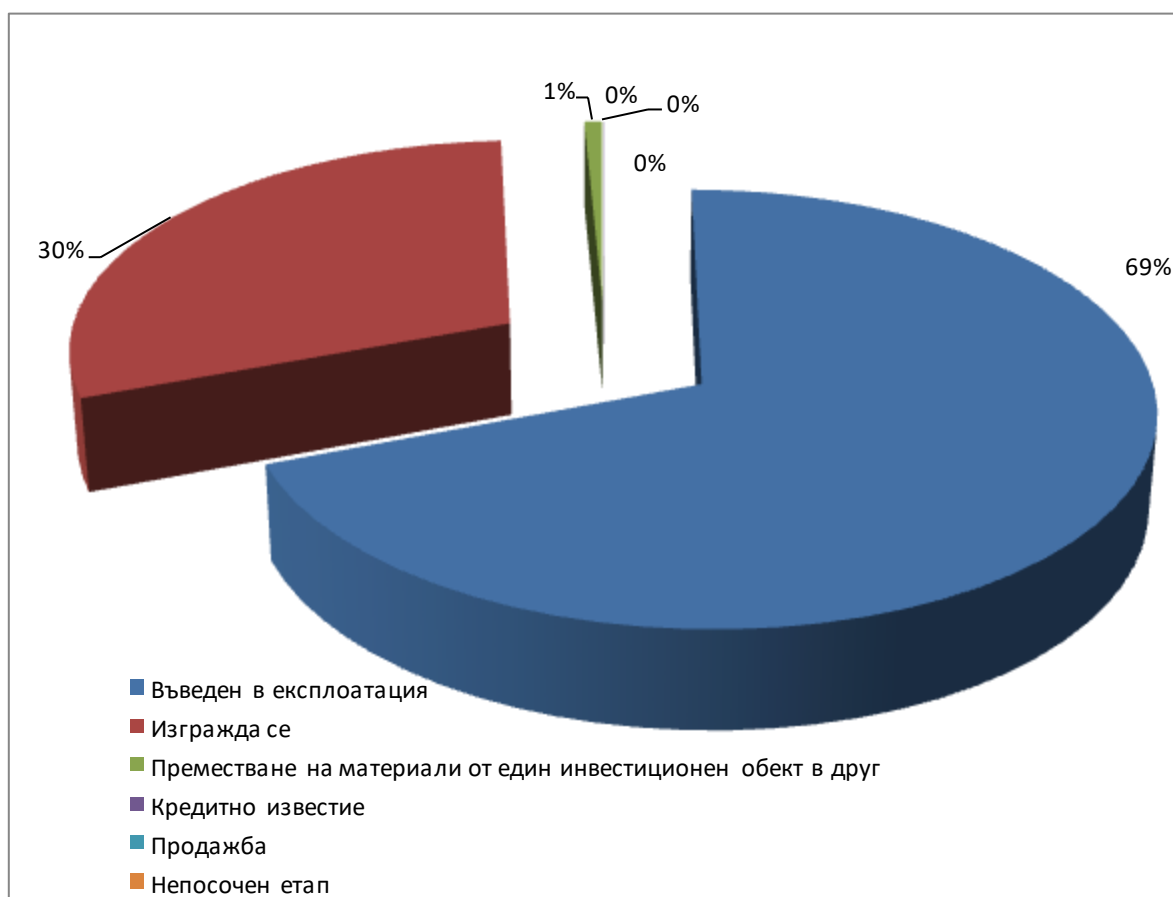
планираната прогнозна стойност е в размер на 14 982 000 лв., а за останалите 15 885 бр. е посочена стойност в размер на 1 лв. за всеки от тях.

Общата стойност на действително направените през 2021 г. разходи за включените в инвестиционната програма обекти е в размер на 100 074 903 лв.

Таблица 3. Етап на изпълнение на инвестиционните обекти.

	Обекти	Действително направени разходи	Капитализирани активи
	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	39 474	100 074 903	108 032 561
Въведен в експлоатация	27 328	72 050 144	106 356 251
Изгражда се	11 850	28 954 977	0
Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг	288	-789 619	1 612 225
Кредитно известие	6	-40 151	64 085
Продажба	1	-100 448	0
Непосочен етап	1	0	0

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



От Таблица 3 и Графика 2 е видно, че:

- 69 % от инвестиционните обекти, включени в Приложение № 1, са въведени в експлоатация през 2021 г., като за същите действително направените разходи през 2021 г. са в размер на 72 050 144 лв., а са отразени капитализирани активи в размер на 106 356 251 лв.;

- общата стойност на действително направените разходи през 2021 г. за обекти с посочен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и „Кредитно известие“ е „минус“ 829 770 лв., а за същите са отразени капитализирани активи в размер на 1 676 310 лв.;

- за 1 бр. обект е посочен етап на изпълнение „Продажба“, същият е с отразена нулева стойност на капитализирани активи за 2021 г., а за действително направени разходи през 2021 г. е отразена стойност „минус“ 100 448 лв.;

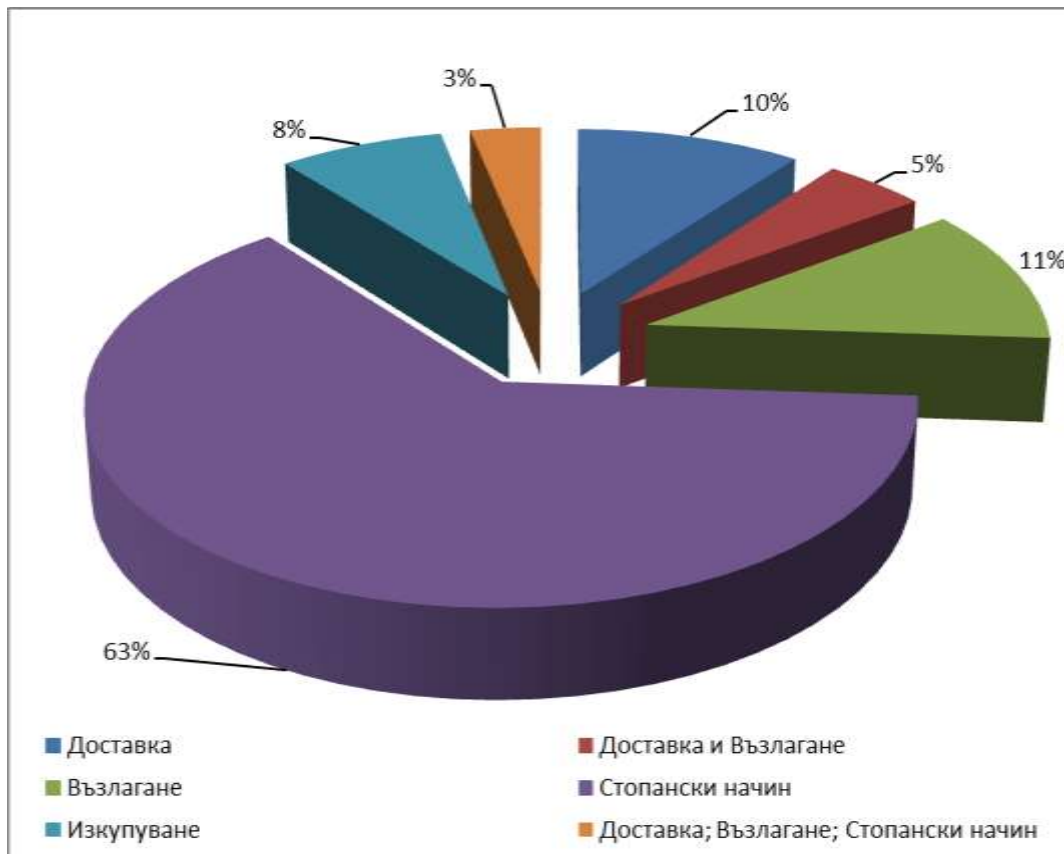
- 30 % от обектите, включени в инвестиционната програма за 2021 г., са с посочен етап на изпълнение „Изгражда се“ и същите са с отразена нулева стойност на капитализирани активи за 2021 г.;

- за 1 бр. обект не са предоставени данни относно етап на изпълнение, същият е с отразена нулева стойност на действително направените разходи през 2021 г., както и нулева стойност на капитализирани активи за 2021 г.

Таблица 4. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 27 328 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин	Изкупуване	Доставка; Възлагане; Стопански начин
Обекти, бр.	2 778	1 271	3 085	17 279	2 042	873
Действително направени разходи през 2021 г., лв.	70 78 310	5 726 100	3 927 788	38 115 007	17 171 521	31 418
Капитализирани активи 2021 г., лв.	12 897 509	8 779 738	8 073 552	51 647 727	21 269 834	3 687 891

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.



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

Таблица 5.(част 1)

Направление за включване в инвестиционната програма	Инвестиционни обекти														
	Планирани инвестиционни обекти	Прогнозна стойност	Действително направени разходи през 2021 г. за всички планирани обекти	Въведени в експлоатация планирани обекти	Действително направени разходи през 2021 г. за всички въведени в експлоатация планирани обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Действително направени разходи през 2021 г. за всички непланирани обекти	Въведени в експлоатация непланирани обекти	Действително направени разходи през 2021 г. за всички въведени в експлоатация непланирани обекти	Общо	Действително направени разходи през 2021 г.	Капитализирани активи 2021 г.		Начислена амортизация за 2021г.	Годишна амортизация за 2021 г.
	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	25368	100198961	100249184	15188	71818937	14106	-174281	12266	-30703	39474	100074904	27454	108032561	5194307	9873177
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	1344	17687018	20224936	675	11199216	1955	-130153	1400	-42168	3299	20094784	2075	18796889	650230	1251940
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.	44	8218500	3038637	26	2429001	65	11257	43	3682	109	3049894	69	5717206	329704	438526
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	222	1580500	1295453	114	708804	613	21359	403	13466	835	1316812	517	2030093	111435	213044
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	5395	18744802	15413927	3309	10559453	4996	-63951	3990	-9586	10391	15349976	7299	18789412	1115706	2101496
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	15	9815000	9843140	14	9530949	12	-28082	11	18	27	9815058	25	9429062	627247	1183401
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	2001	15015999	21049922	1631	17170731	413	0	413	0	2414	21049922	2044	21278905	822563	1343083
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	15886	14997885	17714109	9098	11890172	5883	0	5883	0	21769	17714109	14981	22765487	1012381	1828572
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	120	2124500	2150618	100	2044088	42	6522	26	982	162	2157140	126	2242300	68995	277337

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	334	12007757	9509683	215	6278078	127	8767	97	2903	461	9518450	312	6974762	455694	1233667
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	7	7000	8759	6	8445	0	0	0	0	7	8759	6	8445	352	2111

По отношение на отразените в Таблица 5(част 1) данни с отрицателни стойности на Действително направени разходи през 2021 г. за всички непланирани обекти по направления 1, 4 и 5 от инвестиционната програма водещи до обща отрицателна стойност на действителните разходи за непланирани обекти се налага следното допълнително разяснение:

В Приложение №1 - Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност, в направления 1, 4 и 5 са установени 209 инвестиционни обекти, за които в колона „Общо разходи“ е посочена отрицателна стойност, като за някои от същите е отразена капитализация през 2021 г. С електронно съобщение от 23.06.2022 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че причините за отразените отрицателни стойности са както следва:

За обекти с отрицателни стойности за 2021 г. и капитализация в 2021 г.:

- Обектът е завършен 2021г., отразени са разходи за труд (материали) и са преместени невложените материали. Капитализирани са действителните разходи за обекта;

- Кредитно известие на Цена за присъединяване на ЕСО. Капитализирани са действителните разходи за обекта.

За обекти с отрицателни стойности за 2021 г. и без капитализация в 2021 г.:

- Обектът е завършен, преместени са невложените материали;

- Обектът е отпаднал за изпълнение и са преместени невложените материали.

Анализ на данни с отрицателни стойности на Действително направени разходи през 2021 г. за всички непланирани обекти по направления 1, 4 и 5 от инвестиционната програма отразени в Таблица 5(част 1):

1. По направление „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“ са включени 1 955 бр. непланирани обекти, от които:

- За 64 бр. обекта дружеството е посочило етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ или „Кредитно известие“ и същите са с отразени отрицателни стойности на разходи за материали, поради влягане на същите в други инвестиционни обекти. Общата стойност на действително направените разходи за тези 64 бр. обекти е в размер на „минус“ 374 578 лв.;

- За 741 бр. обекти дружеството е предоставило данни за положителна обща стойност на разходите в размер на 244 425 лв.;

- За 1 150 бр. не са отчетени разходи за 2021 г.

Поради гореизложеното и наличието на минусови разходи общата сумарна стойност за действителните разходи по направление 1 е в размер на „минус“ 130 153 лв.

2. По направление „4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“ са включени 4 996 бр. непланирани обекти, за които:

- 144 бр. обекти са с общата стойност на действително направените разходи в размер на „минус“ 159 917 лв., като:

- За 139 бр. обекти е отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ или „Кредитно известие“, като за същите са отразени отрицателни стойности на разходи за материали, поради влягане на същите в други инвестиционни обекти и за същите общата стойност на действително направените разходи в размер на „минус“ 158 725 лв.;

- За другите 5 бр. обекти са отразени конкретни дати на въвеждане в

експлоатация и за тези обекти общата стойност на действително направените разходи е в размер на „минус“ 1 192 лв. Отрицателни стойности са вследствие извършени разходи за материали, които поради невлагане са преместени;

- За 1 571 бр. обекти дружеството е предоставило данни за положителна обща стойност на разходите в размер на 95 966 лв.;

- За 3 281 бр. не са отчетени разходи за 2021 г.

Поради гореизложеното и наличието на минусови разходи общата сумарна стойност за действителните разходи по направление 4 е в размер на „минус“ 63 951 лв.

3. По направление „5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване“ са включени 12 бр. непланирани обекти, от които:

- За 1 бр. обект дружеството е посочило етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и е отразена отрицателна стойност в размер на „минус“ 28 100 лв за строително монтажни работи чрез възлагане, поради отпадане за изпълнение на същия;

- За 1 бр. обект дружеството е предоставило данни за положителна обща стойност на разходите в размер на 18 лв.;

- За 10 бр. обекти не са отчетени разходи за 2021 г.

Поради гореизложеното и наличието на минусови разходи общата сумарна стойност за действителните разходи по направление 5 е в размер на „минус“ 28 082 лв.

Във връзка с гореизложеното следва да се отбележи, че общата стойност на разходите за инвестиции за 2021 г. в размер на 100 074 904 лв. съвпада със стойността в ценовото заявление на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

Таблица 5.(част 2)

Направление за включване в инвестиционната програма	Въведени в експлоатация инвестиционни обекти				
	Обекти	Действително направени разходи през 2021 г.	Капитализирани активи 2021 г.	Начислена амортизация за 2021 г.	Годишна амортизация за 2021 г.
	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	27328	72050143	106356252	5113438	9738870
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	2053	11274881	17986180	617163	1210479
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.	69	2432683	5717206	329704	438526
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	510	747474	1870514	103610	193139
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	7249	10604680	18205300	1080732	2036258
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	25	9530967	9429062	627247	1183401

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	2042	17171521	21269834	822331	1342773
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	14936	11953442	22652649	1007610	1821179
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	126	2045070	2242300	68995	277337
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	312	6280980	6974762	455694	1233667
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	6	8445	8445	352	2111

Таблица 5.(част 3)

Направление за включване в инвестиционната програма	Невъведени в експлоатация инвестиционни обекти													
	Обекти			Действително направени разходи през 2021 г.			Капитализирани активи 2021 г.		Начислена амортизация за 2021 г.			Годишна амортизация за 2021 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	11851	0	11851	28954977	0	28954977	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	1185	0	1185	9187447		9187447	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.	40	0	40	617211	0	617211	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	309	0	309	624371	0	624371	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 енергиката	3003	0	3003	4904021	0	4904021	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	1	0	1	312191	0	312191	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	367	0	367	3924595	0	3924595	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	6760	0	6760	6035287	0	6035287	0	0	0	0	0	0	0	0
8. Реконструкция и модернизация и изграждане на необходимите за дейността сгради и инженерни конструкции	36	0	36	112070	0	112070	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	149	0	149	3237470	0	3237470	0	0	0	0	0	0	0	0
10. Проектиране в областта на възстановяване на екологичното равновесие в природата	1	0	1	314	0	314	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.(част 4)

Направление за включване в инвестиционната програма	Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг													
	Обекти			Действително направени разходи през 2021 г.			Капитализирани активи 2021 г.		Начислена амортизация за 2021г.			Годишна амортизация за 2021 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	288	124	164	-789619	-239816	-549803	124	1612225	76684	76684	0	130069	130069	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	59	20	39	-352076	-102364	-249712	20	749638	28997	28997	0	37343	37343	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	16	7	9	-55033	-25204	-29829	7	159579	7826	7826	0	19905	19905	0
4. Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката	138	52	86	-156988	-54813	-102175	52	584112	34974	34974	0	65238	65238	0
5. Разходи за подмяна на средствата за търговско измерване	1	0	1	-28100	0	-28100	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	4	2	2	-29875	-790	-29085	2	9071	232	232	0	310	310	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	70	43	27	-167547	-56645	-110902	43	109825	4655	4655	0	7273	7273	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

Таблица 5.(част 5)

Направление за включване в инвестиционната програма	Кредитно известие													
	Обекти			Действително направени разходи през 2021 г.			Капитализирани активи 2021 г.		Начислена амортизация за 2021г.			Годишна амортизация за 2021 г.		
	ОБЩО	капита лизира ни	некапи тализи рани	ОБЩО	капитализ ирани	некапитал изирани			ОБЩО	капитал изирани	нека пита лизирани	ОБЩО	капита лизира ни	нека пита лизирани
	бр.	бр.	бр.	лв.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.	лв.
ОБЩО	6	4	2	-40152	-22095	-18057	4	64085	4185	4185	0	4239	4239	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	2	2	0	-15469	-15469	0	2	61071	4069	4069	0	4118	4118	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	0	0	0	0	0	0	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	0	1	-1737	0	-1737	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	1	0	1	-16320	0	-16320	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	2	2	0	-6626	-6626	0	2	3014	116	116	0	121	121	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

Таблица 5.(част 6)

Направление за включване в инвестиционната програма	Продажба													
	Обекти			Действително направени разходи през 2021 г.			Капитализирани активи 2021 г.		Начислена амортизация за 2021г.			Годишна амортизация за 2021 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	1	0	1	-100448	0	-100448	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	0	0	0	0	0	0	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.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7. Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия	1	0	1	-100448	0	-100448	0	0	0	0	0	0	0	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

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- Електроразпределителното дружество е планирало инвестиционни разходи в размер на 100 198 961 лв. Отчетените действително направени разходи за 2021 г. са в размер на 100 074 903 лв., което е със 124 058 лв. по-малко спрямо планираните разходи;

- За 2021 г. са капитализирани активи в размер на 108 032 562 лв., от които 106 356 251 лв. (98 %) са относими за въведени в експлоатация 27 328 бр. обекти, 1 612 225 лв. са за 124 бр. обекти от „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и 64 085 лв. за 4 бр. обекти, относими към „Кредитно известие“;

- Най-голямата прогнозна стойност е за инвестиционни обекти, свързани с „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, а именно – 18 744 802 лв. (19%). На следващо място е прогнозната стойност за инвестиционни обекти с направление „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“ в размер на 17 687 018 лв. (18%);

- Най-голям е размерът на действително направени разходи през 2020 г. (21 049 922 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 2021 г. в размер на 20 094 784 лв. са с направление „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно

изискванията на издадената на Дружеството лицензия“;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 21 769 бр., или 55%, са отнесени към направление „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

- През 2021 г. са въведени в експлоатация общо 27 328 бр. инвестиционни обекти, за които са отчетени действително направени разходи в размер на 72 050 143 лв. и за същите обекти са капитализирани активи на стойност 106 356 252 лв.;

- За същата година са отчетени действително направени разходи в размер на 28 954 977 лв. за 11 851 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- За 2021 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 789 619 лв. за 288 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“;

За 124 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2021 г. в размер на 1 612 225 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2021 г. в размер на 76 684 лв. и годишна амортизация за 2021 г. – 130 069 лв.;

- За 2021 г. са отчетени и действително направени разходи, които са записани със знак „-“ (минус) и са в размер на 40 152 лв. за 6 бр. инвестиционни обекти. Същите са относими към „Кредитно известие“. За 4 бр. от тези обекти електроразпределителното дружество е капитализирало активи за 2021 г. в размер на 64 085 лв. и са отчетени: начислена амортизация за 2021 г. в размер на 4 185 лв. и годишна амортизация за 2021 г. – 4 239 лв.;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2021 г. е в размер на 5 194 307 лв., от която: 98,44% (5 113 438 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 1,48% (76 684 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 4 185 лв. (0,08%) са отчетени към „Кредитно известие“;

- Общата стойност на годишната амортизация за 2021 г. е в размер на 9 873 178 лв., от която: 98,64% (9 738 870 лв.) са относими към въведени в експлоатация обекти; 1,32% (130 069 лв.) са към „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“; 4 239 лв. (0,04%) са отчетени към „Кредитно известие“.

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-881(1)/25.05.2022 г. документи за 50 бр. обекти, избрани от Приложение № 1 се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № IC-31-17-11338-TP-EO-OC; Наименование „Договор 17 - 482 Доставка разединители 110 kV , гр. София.“

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизация на оборудването 110 kV - разединители с един и два заземителни ножа. Обновените съоръжения ще повишат сигурността и качеството на електрозахранването, както и надеждността и безаварийността на съоръженията. Подобрява се и оперативността на схемата.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Съгласно предоставения поименен списък направлението на планираната инвестиция за обекта е строителство на съоръжения за посрещане нарастването на товарите, следствие новото строителство и повишените нужди на потребителите и застрояване на нови квартали в големите градове.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 275 176,67 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 32 229,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-17-11338-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 29.11.2021 г. – 159 129,23 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.1 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е **пояснило, че разликата се получава от извършена предходна капитализация през 2020 г. на стойност 116 047,44 лв.** Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.2. Обект идентификационен № IC-31-19-31251-TP-EO-OC; Наименование „Реконструкция и модернизация в Подстанция „София – Център“, СО р-н „Оборище“, гр. София“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията (ретрофитът) на подстанция „София - Център“, СО р-н „Оборище“, гр. София има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията (ретрофитът) обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията, след ретрофита, се повишава манипулативността, сигурността и експлоатационният ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията, съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 500 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 590 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 647 523.19 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 252 022.95 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-31251-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 20.01.2021 г. – 2 636 950,84 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.01.2021 г., като му е начислена

амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.2 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е **пояснило, че разликата е от извършени допълнителни дейности по обекта (доставка и монтаж на СОТ и видеонаблюдение). Капитализирани са след приключване през 01.2022 г. на стойност от 10 572,35 лв. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.**

4.3. Обект идентификационен № IC-30-21-00015-TP-TR; Наименование „Демонтаж и Монтаж на трансформатор 110 кV 50 MVA в подстанция „Илиянци“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Лошото техническо състояние на силов понижаващ трансформатор № 2 110/20 кV в подстанция „Илиянци“ е причина за значително нарастване на аварийните ситуации и течове на трансформаторно масло в процеса на експлоатацията му, както и за да обезпечи надлежното изпълнение на задълженията си към обществото по чл. 69 от ЗЕ, в качеството си на лицензиант на дейностите по разпределение на електроенергия е възникнала необходимостта от подмяната на този трансформатор, както и на помощното му оборудване с отремонтiran, което ще подобри значително сигурността и надеждността на работа на енергийния обект.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 255 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 2 255 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 170 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 58 170 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-21-00015-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 29 180 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.3 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е **пояснило, че действително направени разходи за този обект са 58 170 лв. Стойността на заведения ДМА е 29 180 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2021 г. е 28 990 лв., които разходи са капитализирани през 2022 г. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.**

4.4. Обект идентификационен № IC-30-21-00012-IR; Наименование „Модернизация на янсенов регулатор София - подстанции“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:
Модернизацията на янсенов регулатор на силов тр-р 110/Ср.Н се извършва с цел повишаване на работоспособността на машината и удължаване на експлоатационния ѝ ресурс на работа, повишаване на сигурността и поддържане на качеството на трансформираната електрическа енергия.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15 000 лв. ;

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15 000 лв.;

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 830 лв.;

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 830 лв.;

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-21-00012-IR съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 15 830 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.5. Обект идентификационен № IC-31-21-00001-BO; Наименование „Ревизия на янсенови регулатори по Договор 21-202, Подстанции“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:
Диагностиката, ревизията и профилактиката на янсенови регулатори на силови трансформатори 110/Ср.Н. е в съответствие с изискванията на Наредба 9 за ТЕ, както и на заводски инструкции съобразно брой превключвания, и цели предоставяне на информация за техническото състояние на оборудването в процеса на експлоатация и потенциалната необходимост от последващи частични или цялостни ремонти за поддържане на технологичния парк на Дружеството в надеждно и изправно състояние.

Направления за включване в инвестиционната програма:

Реконструкция и модернизация на съществуващите съоръжения.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 550 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 25 550 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-00001-BO съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.07.2021 г. – 25 550 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.6. Обект идентификационен № IC-31-20-42146-PR; Наименование „Подмяна на кабел 110кV „Тотлебен“ с проектиране“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Силова

маслонапълнена КЕЛ 110 кV „Тотлебен“ се експлоатира повече от 30 години, което с оглед естествените процеси на амортизация и захабяване ограничава товарносимостта и е предпоставка за ограничаване на преноса и разпределението на електрическа енергия и чести аварии, предвижда се подмяната със сух кабел с по-добри технически характеристики, като се цели подобряване на манипулативността и намаляване на аварийността в разпределителна мрежа 110 кV, както и повишаване на надеждността на доставена електрическа енергия до крайни абонати на дружеството в засегнатите региони. Първоначално е изпълнено проектиране и изграждане на трасето под трамвайната линия на трамвай №5, която в момента се реконструира от Столична община и впоследствие няма да ни се разреши извършването на строителни дейности в зоната на гаранционната трамвайна линия. Поради започнало съдебно оспорване на Разрешението за строеж, изпълнението на обекта е временно преустановено.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 59 700 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 830 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-20-42146-PR съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 59 700 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.7. Обект идентификационен № IC-31-19-32123-KC-HV; Наименование „Подмяна кабел 110 кV Дондуков“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Силова маслонапълнена КЕЛ 110 кV „Дондуков“ се експлоатира повече от 30 години, което с оглед естествените процеси на амортизация и захабяване ограничава товарносимостта в електрическия диагонал ТЕЦ „София“ – ПС „София Юг“ и е предпоставка за ограничаване на преноса и разпределението на електрическа енергия и чести аварии. През този период, като следствие от стареенето на изолацията на електропровода, динамичното и термично действие на токове на к.с. и механични повреди от строителни и изкопни дейности са причинени и констатирани частично протриване на мантията на кабела и множество течове на кабелно масло. В процеса на експлоатация на КЕЛ са направени допълнителни операционни муфи, следствие на възникнали аварии. Към настоящия момент не е налично производство на подобни маслонапълнени кабели и необходимата за поддръжка кабелна арматура. С подмяната се постига подобряване на манипулативността и намаляване на аварийността в разпределителна мрежа 110 кV, както и повишаване на надеждността на доставена електрическа енергия до крайни абонати на дружеството в засегнатите региони.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 2 500 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 2 500 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 105 941.21 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 854 939.72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-32123-KC-HV съгласно протокол за заприходяване на активи от 15.02.2021 г. – 2 105 941,21 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.8. Обект идентификационен № IC-31-21-45023-TP-AC; Наименование „ТП Мрамор-гранит, Д№ 42-217, с. Владая, CD-IND-41“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извършена е реконструкция и модернизация на трафопост с цел предотвратяване на аварийни изключения и прекъсвания на електрозахранването на крайни абонати на дружеството.

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 – 20 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 517.72 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 517.72 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-45023-TP-AC съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.06.2021 г. – 16 517,72 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.9. Обект идентификационен № IC-31-17-32230-TP-EO-OC; Наименование „Преоборудване с КРУ в Възлова ст. 2 Ботунец с дисп. № 32-903“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Модернизацията (ретрофитът) на ВС „Ботунец“ 2 с дисп. № 32-903 има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията (ретрофитът) обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията, след ретрофита, се повишава манипулативността, сигурността и експлоатационният ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията,

съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

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 – 300 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 120 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 312 604.38 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 154 069.88 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-17-32230-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 09.03.2021 г. – 312 604,38 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.10. Обект идентификационен № IC-31-18-22213-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на ЕО в ШТП „БЛ. 832 Люлин“ Д №22-2066“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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 – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 10 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 15 667.39 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 15 667.39 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-18-22213-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.05.2021 г. – 15 667.39 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.11. Обект идентификационен № IC-31-18-31104-TP-EO-OC; Наименование „ТП Банишора бл. 29 - подмяна на ЕО“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Извършена е подмяна на дефектирали КРУ, които не подлежат на ремонт.

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 – 70 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 6 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 67 048 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 6 183.49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-18-31104-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 27.03.2021 г. – 67 048 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.12. Обект идентификационен № IC-31-19-42271-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП „Ферма Драглевци“, SF_0782, СО р-н Витоша“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП „Ферма Драгалевци“, SF_0782 има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компановката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията, след ретрофита, се повишава манипулативността, сигурността и експлоатационният ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията, съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

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 – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 25 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 336 320.74 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 336 320.74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-42271-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 336 320.74 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.13. Обект идентификационен № IC-31-19-42275-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП Дом за революционни кадри/42-149/, СО р-н Витоша“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Монтаж на телеуправляеми КРУ в ТП Дом за революционни кадри/42-149/ има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компоновката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията, след ретрофита, се повишава манипулативността, сигурността и експлоатационният ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията, съоръженията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

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 – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 200 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 228 639.12 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 228 639.12 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-42275-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 06.08.2021 г. – 228 639.12 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.14. Обект идентификационен № IC-31-21-15012-TP-EO-OC; Наименование „Подмяна на КТП „Мл.бл.156“ 11-1166, съб. 970929 , гр.София“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Подменен е повреден КТП, който не подлежи на ремонт, с нов МКТП.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 654.03 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 63 654.03 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-15012-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.04.2021 г. – 63 654.03 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена

амортизация за 2021 г.

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

4.15. Обект идентификационен № IC-31-21-45106-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на Реактор/ТП 42-373/ПС Кр.Село , ТП Иван Сусанин 60 Д№ 42-373, ОЦ ЮГ 2“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос 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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 44 756.39 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 44 756.39 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-21-45106-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 20.07.2021 г. – 44 756.39 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.16. Обект идентификационен № IC-32-21-11014-TP-EO-OC; Наименование „Монтаж на 2бр. Реактори във В/Ст НКИЗ“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел компенсиране на реактивна енергия, намаляване на загубите при пренос 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 – 120 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 5 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 118 529.74 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 118 529.74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-11014-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 20.07.2021 г. – 118 529.74 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.17. Обект идентификационен № IC-33-20-52046-TP-EO-OC; Наименование „РиМ ВС Димово, гр.Димово“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Модернизацията (ретрофитът) на ВС "Димово" има за цел да реализира методологични решения за модернизация на електрически съоръжения и апарати с изчерпан технически ресурс и експлоатационна годност, с което се постига оптимизиране на техническите параметри, увеличаване на експлоатационния живот и повишаване на надеждността и безопасността на работа. Модернизацията (ретрофитът) обхваща дейности по подмяна на отделни части и компоненти, включени в компановката на електрическата уредба с нови, както и модернизация на съществуващите системи за защита, контрол, измерване и сигнализация, даваща възможност за комуникация със система на по-горно ниво на управление. В резултат на модернизацията след ретрофитът се повиши манипулативността, сигурността и експлоатационния ресурс на енергийните обекти. След извършване на модернизацията са изцяло в режим на телемеханика, управлявани от специализирано диспечерско звено.

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 – 430 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 200 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 403 712.29 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 197 405.94 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-52046-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 02.01.2021 г. – 403 712.29 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.18. Обект идентификационен № IC-31-20-22075-TP-EO-OC; Наименование „МКТП Зорница 82, Волюяк-гарата- ав. съб. ОЦ Запад 2СМР за реконструкция на ТП - по опис – 1 БР./М.“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Подменен е корпусът на МКТП във връзка с възникнала авария.

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 – 5 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 4 734.65 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-20-

22075-TP-EO-OC съгласно протокол за заприходяване на активи от 16.03.2021 г. – 4 734.65 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 16.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.19. Обект идентификационен № IC-31-21-15012-TP-TR; Наименование „Подмяна на КТП „Мл.бл.156“ 11-1166“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане на съоръжения СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Подменен е повреден КТП, който не подлежи на ремонт, с нов МКТП.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 50 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 51 851.91 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 51 851.91 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № -31-21-15012-TP-TR съгласно протокол за заприходяване на активи от 27.04.2021 г. – 51 851.91 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.20. Обект идентификационен № IC-32-19-44064-BC-GC; Наименование „РЕКОНСТРУКЦИЯ НА ВЕЛ 20 kV „ОБИДИМ I“ , ОЦ Разлог“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран от една на две тройки проводници със сечение АС 95мм², което увеличава преносните възможности във връзка и с пренасянето електроенергия, произведена от ВЕИ в региона.

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 – 1 000 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 400 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 865 603.17 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 865 603.17 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 32-19-44064-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 14.10.2021 г. – 865 603.17 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.21. Обект идентификационен № IC-33-08-10026-BC-GC; Наименование „Рехабилитация на ВЛ 20 кV „Изгрев“, ОЦ ЛЕВСКИ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове 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 – 200 000 лв.;

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 35 000 лв.;

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 196 188.58 лв.;

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 75 028.97 лв.;

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-08-10026-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 29.06.2021 г. – 75 028.97 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.21 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разликата между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА се получава от извършена предходна капитализация през 2019 г. на стойност 121 159,61 лв. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.22. Обект идентификационен № IC-33-21-41006-BC-GC; Наименование „Съб.948453 подмяна стълбове, ВЛ 20 Мрамор в отклонението след РОС 353 за ТП хижа Ком“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове, АС проводник и нова 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 – 450 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 441 359.27 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 441 359.27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-41006-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 28.06.2021 г. – 441 359.27 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.23. Обект идентификационен № IC-33-21-41029-BC-GC; Наименование „Съб.951706 от 11.01.2021 г. счупени стълбове по гръбнака на ВЛ 20 , ВЛ 20 Чапраза, след ВЕЦ Петрохан до ТП Петрохан“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове, АС проводник и нова 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 лв.;

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 100 000 лв.;

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 148 687.57 лв.;

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 148 687.57 лв.;

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-41029-BC-GC съгласно протокол за заприходяване на активи от 05.11.2021 г. – 148 687.57 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 05.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.24. Обект идентификационен № IC-32-08-10010-KC-KL; Наименование „БКТП „Чеканица“ - в.з. Зелин, гр. Ботевград“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Електропроводът е реконструиран, като са монтирани нови ЖР стълбове, АС проводник и нова 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 – 400 000 лв.;

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 400 000 лв.;

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 258 445.61 лв.;

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 258445.61 лв.;

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-08-10010-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 28.04.2021 г. – 258 445.61 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 28.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.25. Обект идентификационен № IC-33-10-30018-KC-KL; Наименование „Резервно захранване на с. Паволче от ВЛ 20 кV „Вола“- ПРЕХОДЕН, гр. Враца - с. Паволче“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването. Изградена е нова кабелна линия, с което е осигурено допълнително захранване и възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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 – 300 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 300 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 125 023.58 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 125 023.58 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-10-30018-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.10.2021 г. – 125 023.58 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.26. Обект идентификационен № IC-31-12-30420-BH-YH; Наименование „ИЕТ и МрНН кл. Б от ТП 20 Бухово“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане съоръжения НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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 – 60 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 57 519.33 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 32 114.87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-12-30420-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 04.01.2021 г. – 57 519.33 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.27. Обект идентификационен № IC-31-20-21000-ВН-УН; Наименование „Възстановяване на захранване, аварии ТП и ВЕЛ НН, Факултета - ромска махала, ОП ЗАПАД I“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане съоръжения НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 30 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 76 841.98 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 49 097.56 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-20-21000-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 27.05.2021 г. – 67 085.15 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.27 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че изграждането на обекта е продължило до началото на 2022 г., в резултат на възникнали допълнителни монтажни работи и разликата от 9 756,83 лв. е капитализирана през 2022 г. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.28. Обект идентификационен № IC-33-12-10582-ВН-УН; Наименование „Р-ция МрНН на ТП и ЕТ на ТП16, с. Бреница, с. Бреница“.

Обектът е включен към раздел „Изграждане съоръжения НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел реконструкция на въздушна мрежа НН, подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 45 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 54 710.21 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 54 710.21 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-12-10582-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 23.12.2021 г. – 54 710.21 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.29. Обект идентификационен № IC-31-18-32137-КН-ЕТ; Наименование „ИЕТ ЖКБ ПАВИЛИОН I“.

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, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15 500 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 43 104.04 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 43104.04 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-18-32137-КН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 20.07.2021 г. – 37 464.04 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 20.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.29 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разликата от 5 640 лв. е капитализирана 2022 г., в резултат на възникнали допълнителни работи. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.30. Обект идентификационен № IC-31-18-32141-ВН-УН; Наименование „ИЕТ от ТП Съвета Ботунец 32-090“.

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, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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 – 90 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 75 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 87 264.93 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 64 973.12 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-18-32141-BH-YH съгласно протокол за заприходяване на активи от 04.01.2021 г. – 84 398.42 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.30 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разликата от 2 866,51 лв. е капитализирана през 2022 г., в резултат на възникнали допълнителни работи. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.31. Обект идентификационен № IC-31-19-11206-KC-KL; Наименование „Подмяна к-л СрН ПЯмладост из.Ч. Звезда до ТП Ч. Звезда бл12 , София Изток 1“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел подобряване на качеството на доставяната електроенергия и намаляване на броя на прекъсванията.

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 – 170 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 170 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 147 420.34 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 147 420.34 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-31-19-11206-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 29.10.2021 г. – 147 420.34 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.32. Обект идентификационен № IC-32-13-11057-ЕТ-ИТ; Наименование „Изнасяне на СТИ ТП „Свидня“ РЗ Своге - абонати, РЗ Своге- абонати“.

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, намаляване на загубите и подобряване на качеството на доставяната електроенергия.

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 – 60 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 61685.42 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 40 516.36 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-13-11057-ЕТ-ИТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 23.06.2021 г. – 61 685.42 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.33. Обект идентификационен № IC-32-16-14159-ВН-ЕТ; Наименование „Изнасяне ел. табла и СТИ от ТП „Цент. Поповяне“, с. Поповяне“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването и намаляване на загубите. Въздушната мрежа НН е реконструирана, с което е осигурена възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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 – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 220 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 196 585.27 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 196 585.27 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-16-14159-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 194 759.84 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.33 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022

г. електроразпределителното дружество е пояснило, че през 2022 г. е продължило изграждането на обекта в резултат на възникнали допълнителни работи. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.34. Обект идентификационен № IC-32-16-14159-BH-YH; Наименование „Изнасяне ел.табла и СТИ от ТП"Цент. Поповяне, с. Поповяне“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Обектът е изпълнен с цел подобряване качеството на доставяната енергия - намаляване броя и времетраенето на прекъсванията на електрозахранването и намаляване на загубите. Въздушната мрежа НН е реконструирана, с което е осигурена възможност за по-добра оперативност на схемата за обслужване на голям брой потребители.

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 – 160 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 160 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 143163.09 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 143 163.09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-16-14159-BH-YH съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. – 139 278.03 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.34 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разликата от 3 885,06 лв. е от получени и невложени в обекта материали. През 2022 г. материалите са прехвърлени и вложени в изграждането на други обекти. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.35. Обект идентификационен № IC-32-16-43104-KH-ET; Наименование „Изграждане на дистанционен отчет AMR - КИТКА, Петрич, 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 изнасяне на СТИ извън имотите на потребителите и намаляване на загубите.

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 – 80 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 80 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 125 210.19 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно

предоставената таблица – 78 557.36 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-16-43104-КН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 23.02.2021 г. – 125 210.19 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.36. Обект идентификационен № IC-32-21-22005-ВН-ЕТ; Наименование „Изнасяне СТИ на имотна граница от ТП Чуковец РК 0091, с. Чуковец, общ. Радомир“.

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.

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 – 60 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 60 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 660.04 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 58 660.04 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-22005-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.05.2021 г. – 57 751.87 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.36 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че през 2022 г. е продължило изграждането на обекта в резултат на възникнали допълнителни работи. Разликата от 908,17 лв. е капитализирана през 2022 г. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.37. Обект идентификационен № IC-32-21-43113-КН-ЕТ; Наименование „Рециклиране на табла ТП ЕПЖС1, ОЦ Петрич“.

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

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:

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 90 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 90 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 75 903.56 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 75 903.56 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-32-21-43113-КН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 08.12.2021 г. – 75 903.56 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.38. Обект идентификационен № IC-33-18-42155-ВН-ЕТ; Наименование „Реконструкция МрНН /релокация и монтаж на метални/бронирани ЕТ, ТП № 2 с. Долни Цибър, общ. Вълчедръм“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел реконструкция на въздушна мрежа НН, подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите. Поставяне под охрана на ЕТ с цел ограничаване нерегламентираното ползване на електроенергия.

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 – 150 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 65 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 146 603.66 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 62 514.99 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-18-42155-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.04.2021 г. – 146 603.66 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.39. Обект идентификационен № IC-33-21-33130-ВН-ЕТ; Наименование „Проект AMR – Изнасяне СТИ, ТП 3, с. Селановци, ТП 3, с. Селановци, общ. Оряхово“.

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.

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 – 55 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 55 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 52 844.83 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 52 844.83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-33130-ВН-ЕТ съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.11.2021 г. –

52 844.83 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.40. Обект идентификационен № IC-33-21-42103-BH-ET; Наименование „AMR ТП Фуражен цех гр. Вълчедръм, ОЦ Лом“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел реконструкция на въздушна мрежа НН, подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите.

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 – 15 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 711.3 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 711.3 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-42103-BH-ET съгласно протокол за заприходяване на активи от 30.06.2021 г. – 26 711,30 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.41. Обект идентификационен № IC-33-21-42144-BH-YH; Наименование „AMR ТП № 4 гр. Вълчедръм, гр. Върчедръм“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Включен в ИП с цел реконструкция на въздушна мрежа НН, подобряване качеството на доставяната енергия и намаляване на загубите.

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 – 220 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 220 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 183 185.48 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 183 185.48 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-21-42144-BH-YH съгласно протокол за заприходяване на активи от 29.10.2021 г. – 182 951 42 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.41 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че разликата от 234,06 лв. е капитализирана през 2022 г., като тя е в резултат на направени допълнителни монтажни работи. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.42. Обект идентификационен № IC-33-20-32074-ВН-УН; Наименование „Монтаж на СТИ на границата на собственост ТП 27 , гр. Мездра - ЗБР., 11“.

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.

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 – 10 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 884.34 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-33-20-32074-ВН-УН съгласно протокол за заприходяване на активи от 10.02.2021 г. – 9 884.34 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 10.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.43. Обект идентификационен № IC-30-21-00001-Е; Наименование „Електромери“.

Обектът е включен към раздел „Изнасяне ел. табла, електромери, 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 въвеждане 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 – 7 200 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 7 200 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 7 214 516.84 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 7 214 516.84 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-21-00001-Е съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.01.2021 г. – 6 805 763,78 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена

амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.43 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че стойността на извършените за 2021 г. разходи за обекта, съгласно предоставената таблица, е 7 214 516,84 лв. Общата стойност на заведените ДМА е 6 805 763,78 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2021 г. е капитализирана през 2022 г. Това са разходите за монтираните през месец декември електромери. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.44. Обект идентификационен № IC-30-21-00003-ТН; Наименование „Измервателни трансформатори“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Монтаж на нови напреженови 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 – 450 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 433 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 444 461,22 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 444 461,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-21-00003-ТН съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.01.2021 г. – 427 667,19 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.44 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, че стойността на извършените за 2021 г. разходи за обекта, съгласно предоставената таблица, е 444 461,22 лв. Общата стойност на заведените ДМА е 427 667,19 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2021 г. е капитализирана през 2022 г. Това са разходите за монтираните през месец декември измервателни трансформатори. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.

4.45. Обект идентификационен № IC-30-21-00005-VK-НН; Наименование „Вторична комутация“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Монтаж на нови напреженови 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 – 600 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 600 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 600 644.44 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 599 117.2 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IC-30-21-00005-VK-НН съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.01.2021 г. – 593 473,95 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.01.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.45 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е пояснило, **че стойността на извършените за 2021 г. разходи за обекта, съгласно предоставената таблица, е 599 117.2 лв. Общата стойност на заведените ДМА е 593 473,95 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2021 г. е капитализирана през 2022 г. Това са разходите за монтираните през месец декември вторични комутации. Електроразпределителното дружество е допълнило, че няма разлика между действително направените разходи и създадените ДМА на дружеството.**

4.46. Обект идентификационен № ID-31-21-00001-TU; Наименование „Товарни устройства за подстанции-покупка, гр. София“.

Обектът е включен към раздел „Други ДМА“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Товарни устройства са за проверка на първични съоръжения, както и за настройка на релейни защиты.

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 – 150 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 150 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 148 500 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 148 500 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № ID-31-21-00001-TU съгласно протокол за заприходяване на активи от 27.05.2021 г. – 148 500 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.47. Обект идентификационен № ID-31-21-00004-TV; Наименование „Термовизионни камери за Подстанции , Подстанции“.

Обектът е включен към раздел „Други ДМА“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Термовизионните камери са приложени в обследване на съоръженията, съответно за предприемане на навременни мерки за отстраняване на нередности по електроразпределителната мрежа и съоръженията, които я обслужват.

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 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 100 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 115 730 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 115 730 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № ID-31-21-00004-TV съгласно протокол за заприходяване на активи от 27.05.2021 г. – 115 730 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.48. Обект идентификационен № ID-30-21-00008-IU; Наименование „Уреди за изм.качеството на ел.енергия“.

Обектът е включен към раздел „Други ДМА“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Закупуване на трифазни анализатори за качеството на електрическата енергия, които дават възможност за измерване, изчисляване, запис и анализ на електрическите величини и показатели на качеството на електрическата енергия в електрически системи. Получената информация се обработва със специализиран софтуер.

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 – 200 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 200 000 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 199 994 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 199 994 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № ID-30-21-00008-IU съгласно протокол за заприходяване на активи от 15.11.2021 г. – 189 468 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

Във връзка с отразената в т. 4.48 от КП № Е-3/06.06.2022 г. констатация, че е

установена разлика между действително извършените разходи и стойността на заведените ДМА за горепосочения обект, с писмо изх. № ERMZ-DOC-888(2)/13.06.2022 г. електроразпределителното дружество е **пояснило, че стойността на извършените за 2021 г. разходи за обекта, съгласно предоставената таблица, е 199 994 лв. Общата стойност на заведените ДМА е 189 468 лв. Разликата между стойността на актива и действително направените разходи през 2021 г. е 10 526 лв. Електроразпределителното дружество е допълнило, че това е сумата за два от уредите, които са показали несъответствие през гаранционния им срок и се намират във фирмата доставчик за отстраняване на несъответствията. След като същите бъдат върнати, ще се капитализират като ДМА.**

4.49. Обект идентификационен № IB-31-08-10430-KC-KL; Наименование „Жилищна сграда с магазини, УПИ I-2719, 2720, кв. 48, м. Студентски град, гр. София“.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Придобиване от страна на ЕРМ Запад на изградени, на основание чл. 21 ал. 5 от Наредба 6, съоръжения за присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа на Дружеството.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 190 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1.0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 186 299 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 186 299 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-31-08-10430-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.05.2021 г. – 186 299 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.50. Обект идентификационен № IB-32-20-16099-KC-KL; Наименование „Производствено-складова база“, ПИ 000023, гр. Елин Пелин - извън регулация“.

Обектът е включен към раздел „Изкупуване на енергийни обекти“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Придобиване от страна на ЕРМ Запад на изградени, на основание чл. 21 ал. 5 от Наредба 6, съоръжения за присъединяване на нови потребители към електроразпределителната мрежа на Дружеството.

Направления за включване в инвестиционната програма:

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.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 175 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1.0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 174 177 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 174 177 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № IB-32-20-16099-KC-KL съгласно протокол за заприходяване на активи от 31.07.2021 г. – 174 177 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 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 2021 г. не са настъпили промени в работният процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД), който е регламентиран от вътрешни документи – процедури и правила, които също не са изменени през 2021 г.;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма за 2021 г. са свързани с „Капиталови разходи за изнасяне на електромерните табла на граница на собственост в съответствие със Закона за енергетиката“, „Изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга на клиентите съобразно изискванията на издадената на Дружеството лицензия“, „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 „Строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия“;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2021 г. е в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;

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“ 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“;

5. 64 % от включените в инвестиционната програма за 2021 г. обекти са планирани;

6. Въведените в експлоатация обекти са 69% (27 328 бр.) от включените в инвестиционната програма на дружеството;

7. През 2021 г. 60% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2021 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на

100 074 903 лв., с което е изпълнило 99,9% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2021 г. е начислена годишна амортизация в размер на 5 194 307 лв., от която 5 113 438 лв. е относима към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 76 684 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“ и 4 185 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Кредитно известие“.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД (старо наименование „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) 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.3.:

А. Йорданов каза, че фокусът при докладването трябва да бъде върху резултатите от проверката. Не е необходимо правомощията на регулатора да се цитират детайлно, тъй като членовете на Комисията са запознати с тях. Трябва да се представят резултатите от анализа по същество и проектът на решение.

Докладва М. Ценкова. Проверката, изисканите и предоставените документи са аналогична на тези, които са докладвани по т. 2 от дневния ред. Съставен е констативен протокол и са представени обяснение от дружеството в законоустановения срок. В резултата на извършената проверка и след анализ на предоставената информация, работната група е направила следните изводи и заключения:

1. През 2021 г. не са настъпили промени в работния процес за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма на проверяваното дружество;

2. Основните направления в планираната инвестиционна програма са свързани с изнасяне на електромерните табла на граница на собственост, изграждане на съоръжения за подновяване на електроразпределителната мрежа и повишаване на качеството на предоставяната услуга, изкупуване на съществуващи и нови съоръжения - чужда собственост и строителство на нови обекти за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия;

3. Планирането на разходите за инвестиции през 2021 г. е извършено в съответствие с изискванията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия;

4. Основните инвестиционни разходи са свързани с изкупуване на съществуващи съоръжения - чужда собственост и изграждане на съоръжения за подобряване на електроразпределителната мрежа и подобряване на качеството на предоставяната услуга на клиентите.

5. 64 % от включените в инвестиционната програма обекти са планирани;

6. Въведените в експлоатация обекти са 69% от включените в инвестиционната програма на дружеството;

7. През 2021 г. 60% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За същата година дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 100 074 903 лв., с което е изпълнило 99,9% от планираните разходи за инвестиции;

9. За 2021 г. е начислена годишна амортизация в размер на 5 194 307 лв., относима за въведени в експлоатация обекти.

Предвид гореизложеното работната група счита, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД (старо наименование „ЧЕЗ Разпределение България“ АД) спазва условията на т. 3.1.7 от издадената на дружеството лицензия.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по

Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, 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.

Б. Голубарев каза, че иска да направи допълнение към изказването си по т. 1 от дневния ред, което е общо за всички доклади. В този случай може да се направи аналогия между планираните разходи за подмяна на трансформатор в подстанция, които са 2 225 000 лв., с тези, които предстои да се разглеждат за „Електроразпределение Север“ АД, където е планиран трансформатор за 1 700 000 лв. Вижда се каква е разликата. Не случайно се обръща внимание на планирането, защото в ПС „Илиенци“ не е извършена подмяна на трансформатор с нов, а с ремонтиран и там действителните разходи са съвсем други. Вижда се как при планирането на сравнително едни и същи съоръжения се планират повече разходи, отколкото при „Електроразпределение Север“ АД. Това говори за наистина безкритично отношение още когато се е разглеждала инвестиционната програма.

А. Йорданов каза, че приемането на инвестиционната програма се осъществява със съответното ценово решение за съответния регулаторен период. Наистина е добре да се обърне внимание на другия отдел, че оценката на инвестиционната програма не следва да става единствено механично и по общия обем на разходите, а и с по-детайлна преценка доколко тези разходи са ефективни и наложителни, тъй като в крайна сметка това е функцията на регулатора.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1594 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в

енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1593 от 24.06.2022 г. относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-82/05.04.2022 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 2022 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“.

Със Заповед № 3-Е-1050/20.05.2022 г. е изменена Заповед № 3-Е-82/05.04.2022 г. в частта ѝ по т. I, като е направено допълнение в членовете на работната група.

Проверката обхваща периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. и е свързана с:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;
3. Предвидени и изпълнени през 2021 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-13-273-48/07.04.2022 г. на основание чл. 17, ал. 5 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги „Електроразпределение Север“ АД е уведомено, че за периода 04.04.2022 г. – 10.06.2022 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.

С писмо изх. № Е-13-273-50/12.04.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана следната информация:

1. Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
2. Настъпили промени в планираната за 2021 г. инвестиционна програма;
3. Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството съгласно Приложение № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-1056/18.05.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД са изискани документи и информация за следните обекти от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“:

1. По позиция 33 - Обект идентификационен № 2041000036143; Наименование „Моторно задвижване на ЯР на СТ1 П/ст Тетово Рз“;

2. По позиция 54 - Обект идентификационен № 2041000890403; Наименование „Разединител нож.S2DA2T110/1250A изв.Моряк110kV“;
3. По позиция 58 - Обект идентификационен № 2041001289830; Наименование „Токоизправител тип ТД 220V DC 40А ПС Нона Добрич“;
4. По позиция 83 - Обект идентификационен № 2041000879949; Наименование „Изолятори прох.110kV изв. Юпитер 110kV П/ст Юг Вн“;
5. По позиция 150 - Обект идентификационен № 2041000741575; Наименование „Съпротивление активно с ток.тр-р СТ1 ПС Варна Изток“;
6. По позиция 153 - Обект идентификационен № 2041001353460; Наименование „КРУ 2 модул изв.Атлет ПС Варна-Изток Варна“;
7. По позиция 160 - Обект идентификационен № 2041001332230; Наименование „Сил.тр-р №2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Изток Вн“;
8. По позиция 162 - Обект идентификационен № 2041001332240; Наименование „Сил.тр-р №2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Чайка Вн“;
9. По позиция 259 - Обект идентификационен № 2041001346460; Наименование „МРОС 250 400А ВЕЛ 20kV Глоджево Рз“;
10. По позиция 318 - Обект идентификационен № 2071000017112; Наименование „ЕП 20kV Юг ПС Кубрат до РОС 307-подмяна изолация“;
11. По позиция 356 - Обект идентификационен № 2071000754540; Наименование „ЕП 20кв изв.Климент ПС Каолиново-подм.проводник Шн“;
12. По позиция 468 - Обект идентификационен № 2071000747910; Наименование „Кабел 20kV изв.Св.Никола КРУ ПС Вн-Изток-БКТП 2168“;
13. По позиция 469 - Обект идентификационен № 2071000747920; Наименование „Кабел 20kV изв. Св.Нилола КТП 1877 - БКТП 2168 Вн“;
14. По позиция 486 - Обект идентификационен № 2071000755030; Наименование „Кабел 20kV от ВС 2116 до ВС 2170 кв. Галата Вн“;
15. По позиция 633 - Обект идентификационен № 2041001356920; Наименование „Сил.тр-р 1000/20/10/158526/ ТП 4 ул. Девня 2 Вн-под“;
16. По позиция 861 - Обект идентификационен № 2041001356970; Наименование „Оборудване СрН КРУ модул ТП 27 Варна-подм.“;
17. По позиция 924 - Обект идентификационен № 2041001367760; Наименование „Оборудване НН ВС 2170 кв. Галата Вн“;
18. По позиция 1290 - Обект идентификационен № 2071000027611; Наименование „ВМНН Сеслав Рз-рекон.УИП ТП кл.Б с.Сеслав-1313м Рз“;
19. По позиция 1358 - Обект идентификационен № 2071000028171; Наименование „ВМНН Мрежа НН ТП 1 кл А с. Голям Поровец Рз“;
20. По позиция 1401 - Обект идентификационен № 2071000098438; Наименование „ВМНН Трявна подм. СТП Бахреци с. Стеевци, Малчовци“;
21. По позиция 1510 - Обект идентификационен № 2071000169153; Наименование „ВМНН с. Искър-рекон. с УИП на ТП 1 Искър-4426м. Вн“;
22. По позиция 1913 - Обект идентификационен № 2071000738320; Наименование „КМНН Провадия- от ТП 24 до 6 бр. РК гр. Провадия Вн“;
23. По позиция 2294 - Обект идентификационен № 2041001347420; Наименование „Касета ШК-6А ТП 837 кв. Младост гр. Варна“;
24. По позиция 2324 - Обект идентификационен № 2071000726150; Наименование „ВКЕЗ от БКТП 2105 до ШК-4 и ТЕПО СО Сотира Вн“;
25. По позиция 2542 - Обект идентификационен № 2071000757010; Наименование „КМНН ТП 84 до ШК ул. Б.Богданов №2А-Д В. Търново948мГ“;
26. По позиция 3140 - Обект идентификационен № 2041001287080; Наименование „Ел.табла ТЕПО ул. Княз ТП 3 кл.В с.Езерче Рз-40бр.“;

27. По позиция 3885 - Обект идентификационен № 2041001298480;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Училище Плиска Шн“;
28. По позиция 4050 - Обект идентификационен № 2041001301170;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Чешма Кюлевча Шн“;
29. По позиция 4373 - Обект идентификационен № 2041001305690;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Училище с.Войвода Шн“;
30. По позиция 5002 - Обект идентификационен № 2041001315260;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 4 с.Беловец Рз“;
31. По позиция 5480 - Обект идентификационен № 2041001321880;
Наименование „Ел.табла ТЕМО СТП 2 с. Миндя ГО“;
32. По позиция 6024 - Обект идентификационен № 2041001331280;
Наименование „Ел.табла ТЕМО СТП 1 с. Игнатиево Вн - 71бр.“;
33. По позиция 6435 - Обект идентификационен № 2041001338060;
Наименование „Ел.табла ТЕМО с. Калоян ТП 2 Калоян Варна“;
34. По позиция 6990 - Обект идентификационен № 2041001346090;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 2 кл.А,Б, В с. Бисерци Рз“;
35. По позиция 7188 - Обект идентификационен № 2041001349620;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 5 с. Иванча ГО“;
36. По позиция 7259 - Обект идентификационен № 2041001350490;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 4 с. Ново село ГО“;
37. По позиция 7840 - Обект идентификационен № 2041001360730;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 5 Голямо Враново Рс“;
38. По позиция 8274 - Обект идентификационен № 2041001366590;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Център с. Струйно Шн“;
39. По позиция 8750 - Обект идентификационен № 2041001311960;
Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 1 с. Бистренци Рс“;
40. По позиция 9104 - Обект идентификационен № 2041001334970;
Наименование „Електромери 3Ф стат.дир. МИР 3 В.Търново ГО“;
41. По позиция 9107 - Обект идентификационен № 2041001335000;
Наименование „Електромери 3Ф стат.дир. МИР Свищов ГО“;
42. По позиция 10692 - Обект идентификационен № 2084000012920;
Наименование „Телефонни централи управление на мрежата Вн-УКМ“;
43. По позиция 10813 - Обект идентификационен № 2051000013761;
Наименование „Т.А. Тойота Хайлюкс В 2598 НВ-Оборуд.висок.проходи“;
44. По позиция 10819 - Обект идентификационен № 2051000019960;
Наименование „Трактор колесен“;
45. По позиция 10822 - Обект идентификационен № 2051000020120;
Наименование „Трактор верижен JOHN DEERE 8RX410 - В 11005“;
46. По позиция 11011 - Обект идентификационен № 2034000001310;
Наименование „Сграда ул.Девня 2 Вн“;
47. По позиция 11746 - Обект идентификационен № 2041001284250;
Наименование „Ел.табла ТЕПО ТП Димчо Дебелянов ул. Август Попов Шн“;
48. По позиция 12033 - Обект идентификационен № 2041001320660;
Наименование „Ел.табла ТЕПО ул. Ком 1 гаражи 1 ТП Ком ВТ ГО“;
49. По позиция 13211 - Обект идентификационен № 2071000728080;
Наименование „ВМНН УИП ТП Стоп.двор удълж. Костена река Шн 92м.“;
50. По позиция 14367 - Обект идентификационен № 2071000097058;
Наименование „ВМНН с. Горна Росица-ст.1 до ст.8 изв.А ТП 1 279 м Гб“.

С писмо изх. № Е-13-273-1061/20.05.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомено за проверки на място и по документи на обекти, избрани от Приложение №

1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“.

За периода 25.05.2022 г. – 26.05.2022 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 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност“ както следва:

1. По позиция 160 - Обект идентификационен № 2041001332230; Наименование „Сил. тр-р № 2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Изток Вн“;

2. По позиция 162 - Обект идентификационен № 2041001332240; Наименование „Сил. тр-р № 2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Чайка Вн“;

3. По позиция 468 - Обект идентификационен № 2071000747910; Наименование „Кабел 20 kV изв. Св.Никола КРУ ПС Вн-Изток-БКТП 2168“;

4. По позиция 861 - Обект идентификационен № 2041001356970; Наименование „Оборудване СрН КРУ модул ТП 27 Варна-подм.“

5. По позиция 924 - Обект идентификационен № 2041001367760; Наименование „Оборудване НН ВС 2170 кв. Галата Вн“;

6. По позиция 1510 - Обект идентификационен № 2071000169153; Наименование „ВМНН с. Искър-рекон. с УИП на ТП 1 Искър-4426 м. Вн“;

7. По позиция 2294 - Обект идентификационен № 2041001347420; Наименование „Касета ШК-6А ТП 837 кв. Младост гр. Варна“.

При извършените 7 бр. проверки на място присъстваха следните служители на „Електроразпределение Север“ АД:

- Румен Лалев – член на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД;

- Петър Живков – директор дирекция „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“;

- Недко Асенов – дирекция „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“;

- Фердинанд Фердинандов – началник отдел „Документация на мрежата, инвестиции и проектиране“ в дирекция „Развитие на мрежата и строителство“;

- Христо Рахнев – управител на Разпределителен обслужващ център Варна;

- Иво Куцилев – началник отдел „Експлоатация мрежи и СТИ извънградски север“;

- Иво Тололоев – отговорник Мрежови измервателен район 1;

- Георги Георгиев – отговорник Мрежови измервателен район 5;

- Златко Георгиев – отговорник Мрежови измервателен район 9.

С писмо изх. № Е-13-273-1081/22.06.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД е изискана информация както следва:

- Обяснителна записка и копия на всички документи, свързани с необходимостта от закупуване на 2 броя силови трансформатори 110/20/10 kV – 40/50 MVA за п/ст „Изток“ и п/ст „Чайка“, вкл. мотиви, одобрен доклад/предложение за включване на разхода в инвестиционната програма и документите по проведената по реда на ЗОП тръжна процедура;

- Копия на документите, свързани с избора на фирма за определяне на пазарната стойност на старите трансформатори 110/10/10 kV и купувач на същите.

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

С писмо вх. № Е-13-273-50/29.04.2022 г. са предоставени следните документи и информация относно:

- Настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма;
- Инвестиционна програма на дружеството за 2021г.;
- Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“ (Приложение № 1).

С писмо вх. № Е-13-273-1056/26.05.2022 г. са предоставени изисканите документи от избраните от Приложение № 1 50 бр. инвестиционни обекти.

С предавателно писмо от 26.05.2022 г. са предоставени 7 бр. досиетата на изисканите от Приложение № 1 инвестиционни обекти.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-5 от 06.06.2022 г. Същият е връчен на 08.06.2022 г. на г-н Стефан Иванов Симеонов, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

На основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от ЗЕ на „Електроразпределение Север“ АД са дадени следните задължителни предписания:

1. В тридневен срок от връчване на констативния протокол дружеството следва да предостави информация във връзка с констатациите, отразени в частта по т. 4.7 и т. 4.8 от протокола и настоящия доклад, касаещи Фактура № 1131240/21.07.2021 г., издадена от „Електроразпределение Север“ АД за продажба на „Два силови трансформатора 110/10/10 kV типове ТМП 40000/110 (сериен № 112586) и ТМРУ 4000/110 (сериен № 106746) вкл. разходи по опаковане, укрепване, транспортиране и застраховка съгласно договор от 11.06.2021 г.“ на обща стойност от 955 548,13 лв.;

2. Информацията по т. 1 следва да включва: балансова стойност на всеки от продадените 2 бр. силови трансформатори към момента на продажбата им; годишна стойност на разходите за амортизации за базисната 2020 година на всеки от продадените 2 бр. силови трансформатори.

В законоустановения тридневен срок в КЕВР не са постъпили обяснения от „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно дадените в КП № Е-5 от 06.06.2022 г. задължителни предписания с писмо вх. № Е-13-273-1075/13.03.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило справка с извлечение от инвентарната книга, включваща данни за балансовата стойност на обектите към момента на продажбата им и данни за разходите за амортизации за базисната 2020 г. за всеки от обектите. Предоставената от електроразпределителното дружество информацията е отразена в т. 4.7 и т. 4.8 от настоящия доклад.

С електронно съобщение от 23.06.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило писмо изх. № ИзхК-EDN-3646#1/22.06.2022 г., съдържащо информация относно закупуването на 2 броя силови трансформатори.

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

В съответствие с издадена от Държавна комисия за енергийно и водно регулиране Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия (Лицензията) на „Електроразпределение Север“ АД, съгласно т. 3.1.7 от Лицензията, „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.

1. По т. 1 от работната програма – „Проверка за настъпили през 2021 г. промени в работния процес на дружеството, регламентиран за изготвяне и изпълнение на инвестиционната програма“.

През 2021 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 2021 г. инвестиционна програма“.

Инвестиционната програма на дружеството за 2021 г. е в размер на 40 000 000 лв. и същата е утвърдената с Решение № Ц-27 от 01.07.2021 г. на КЕВР.

3. По т. 3 от работната програма – „Проверка на предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулираната дейност на дружеството“.

За 2021 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 40 000 000 лв., от които 1 400 000 лв. са отнесени към позиция „1.2. Кабелни електропроводи ВН“ съответно „1.2.2. Реконструкция и модернизация“ относно обект „Подмяна КЛ Русчук 110кV“ с идентификационен № 300100000250 и отразено наименование на организационна единица „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“. За обекта не е отразена цел за включване в инвестиционната програма на електроразпределителното дружество. Предоставени са данни за извършени в периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. разходи в размер на 1 129 682 лв., като за същия липсват данни за капитализирани разходи и начислена амортизация. Електроразпределителното дружество е отразило, че разликата между прогнозните и действителни разходи е в размер на 1 400 000 лв. Поради тази причина за целите на анализа горепосоченият обект е изключен от извършения анализ, като за прогнозна стойност на включените в поименен списък инвестиционни обекти се приема 38 600 000 лв., а за размер на действително извършените от дружеството разходи за периода 01.2021 г. - 31.12.2021 г. се приема 44 315 958 лв.

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

Цели за включване в инвестиционната програма *	Брой обекти	Прогнозна стойност, лв.
Намаляване на технологичните разходи	8 294	21 486 087
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	797	7 748 475
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	175	6 352 552
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 496	3 012 887
ОБЩО	13 762	38 600 001

* В Приложение 1 по позиция „1.2. Кабелни електропроводи ВН“ е посочена прогнозна стойност в размер на 1 400 000 лв. и същата не фигурира в горната таблица.

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



За 2021 г. електроразпределителното дружество е прогнозирано инвестиции в размер на 38 600 000 лв. Най-голям бюджет е прогнозиран за намаляване на технологичните разходи, а именно – 21 486 087 лв. (56%).

Общата стойност на инвестициите за 2021 г., общо за обекта (капитализирани) е в размер на 40 007 216 лв.

Таблица 2. Инвестиционни обекти.

	Обекти	Прогнозна стойност 2021 г.	Обекти въведени в експлоатация	Капитализирани обекти		Действително направени разходи 01.01.2021 - 31.12.2021
	бр.	лв.	бр.	бр.	лв.	лв.
Планирани	13 762	38 600 000	13 758	13 758	38 595 026	35 079 252
Непланирани *	3 085	0	170	170	1 412 192	9 236 706
Общо	16 847	38 600 000	13 928	13 928	40 007 218	44 315 958

*За целите на анализа обекти с отразена нулева прогнозна стойност за 2021 г. и тези с непосочена прогнозна стойност за 2021 г. са отнесени към непланираните обекти за 2021 г.

От Таблица 2 е видно, че общо инвестиционните обекти за 2021 г. са 16 847 бр., от които 13 762 бр. са планирани обекти, 3 085 бр. са непланирани обекти. Обектите, въведени в експлоатация, са общо 13 928 бр. От планирания брой инвестиционни обекти 99,97 % (13 758 бр.) са въведени в експлоатация, а от непланираните инвестиционни обекти - 170 бр. (5,51 %) са въведени в експлоатация.

Таблица 3. Начин на придобиване на въведените в експлоатация 13 928 бр. инвестиционни обекти.

Начин на придобиване	Доставка	Доставка и Възлагане	Възлагане	Стопански начин
Обекти, бр.	2 661	1 916	122	9 229
Общо за обектите капитализирани, лв.	9 855 056	14 943 244	1 905 468	13 303 448

Действително направени разходи 01.01.2021 - 31.12.2021, лв.	9 116 252	11 655 017	2 950 781	12 588 310
--	-----------	------------	-----------	------------

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 2021 г. за планирани и инвестиционни обекти	Въведени в експлоатация планирани и инвестиционни обекти	Разходи за 2021 г. за въведени в експлоатация планирани и инвестиционни обекти	Непланирани инвестиционни обекти	Разходи за 2021 г. за непланирани инвестиционни обекти	Въведени в експлоатация непланирани и инвестиционни обекти	Разходи за 2021 г. за въведени в експлоатация непланирани инвестиционни обекти	Общо	Разходи за 2021 г. за планирани и непланирани инвестиционни обекти			Обекти	Разходи за 01.01.2021 г.-31.12.2021 г.	Начислена амортизация	Обекти	Разходи за 01.01.2021 г.-31.12.2021 г.	Начислена амортизация
	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	бр.	лв.	лв.	бр.	лв.	лв.
ОБЩО	13 762	38 600 001	35079252	13758	35079252	3 085	9236706	170	1231108	16 847	44 315 958	13 928	40 007 216	13 928	36 310 361	-4 151 855	2 919	8 005 598	0
Намаляване на технологичните разходи	8 294	21 486 087	21054926	8294	21054926	1 310	4528220	131	1083147	9 604	25 583 146	8 425	25 158 601	8 425	22 138 074	-3 029 139	1 179	3 445 073	0
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия	797	7 748 475	6238067	793	6238067	273	1254172	0	0	1 070	7 492 239	793	6 064 279	793	6 238 067	-398 080	277	1 254 172	0
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството	175	6 352 552	5162764	175	5162764	66	471213	39	147961	241	5 633 977	214	5 747 330	214	5 310 725	-351 334	27	323 252	0
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 496	3 012 887	2623495	4496	2623495	1 436	2983101	0	0	5 932	5 606 596	4 496	3 037 006	4 496	2 623 495	-373 302	1 436	2 983 101	0



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

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



Таблица 5. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2021 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	13 758	36 132 546	38 595 027	106,82
Намаляване на технологичните разходи	8 294	21 486 087	23 909 917	111,28
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	793	5 281 020	6 064 279	114,83
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	175	6 352 552	5 583 825	87,90

Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 496	3 012 887	3 037 006	100,80
--	-------	-----------	-----------	--------

Таблица 6. Съотношение на размера на прогнозната стойност на въведените в експлоатация през 2021 г. планирани инвестиционни обекти спрямо размера на направени разходи за периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. по тях.

Цел за включване в инвестиционната програма	Планирани обекти въведени в експлоатация	Прогнозна стойност	Разходи за периода 01.01.2021-31.12.2021	Изпълнение на прогноза спрямо направени разходи за 2021 г.
	бр.	лв.	лв.	%
ОБЩО	13 758	36 132 546	35 079 252	97,08
Намаляване на технологичните разходи	8 294	21 486 087	21 054 926	97,99
Подобряване на работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната електрическа енергия.	793	5 281 020	6 238 067	118,12
Повишаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия на клиентите на дружеството.	175	6 352 552	5 162 764	81,27
Изпълнение на законови задължения - нови присъединявания	4 496	3 012 887	2 623 495	87,08

Обобщени констатации от анализа на предоставената информация:

- За 2021 г. в инвестиционната програма на „Електроразпределение Север“ АД са включени 16 847 бр. обекти. За същите дружеството е извършило общо действителни разходи в размер на 44 315 958 лв., от които за планирани обекти са 35 079 252 лв., а за непланирани 9 236 706 лв. Непланираните разходи представляват 21 % от общо извършените за 2021 г. разходи;

- За същата година дружеството е планирало 13 762 бр. инвестиционни обекти с прогнозна стойност 38 600 000 лв. От планираните инвестиционни обекти дружеството е въвело в експлоатация 13 758 бр. (99,97%), за които е извършило посочените по-горе разходи - 35 079 252 лв.;

- За 2021 г. в инвестиционната програма на дружеството са включени и 3 085 бр. непланирани инвестиционни обекти, от които въведени в експлоатация са 170 бр. (6 %) с общо действително извършени разходи 1 231 108 лв., представляващи 13,3 % от извършените за 2021 г. непланирани разходи.

- Най-голяма прогнозна стойност за 2021 г. е посочена за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи – 21 486 087 лв.;

- Най-голям е размерът на капитализираните разходи (25 158 601 лв.) за инвестиционни обекти с цел намаление на технологичните разходи;

- Най-голям брой инвестиционни обекти – 9 604 бр., или 57%, са във връзка с инвестиции с цел намаление на технологичните разходи;

- От включените за 2021 г. 16 847 бр. инвестиционни обекти 83% (13 928 бр.) са въведени в експлоатация и капитализирани на обща стойност 40 007 216 лв., и за същите

са отчетени направени разходи за периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. в размер на 36 310 361 лв.;

- Отчетени са разходи в размер на 8 005 598 лв. за 2 919 бр. инвестиционни обекти, които не са въведени в експлоатация;

- Общата стойност на начислената амортизация за 2021 г. е в размер на „минус“ 4 151 855 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 106,8% спрямо капитализираните разходи за тях;

- Прогнозната стойност на въведените в експлоатация планирани инвестиционни обекти е изпълнена на 97,1% спрямо направените разходи за тях.

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

От предоставените към писмо изх. № К-EDN-2584#1/25.05.2022 г. документи, относими за избраните от Приложение № 1 „Поименен списък на всички предвидени и изпълнени през 2021 г. инвестиционни обекти по сектори за регулирана дейност“, 50 бр. обекти и от извършените на място проверки на 7 бр. от тях и предоставените им досиета се констатира следното:

4.1. Обект идентификационен № 2041000036143; Наименование „Моторно задвижване на ЯР на СТ1 П/ст Тетово Рз“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Трансформатор СТ1 в подстанцията Тетово, с. Тетово, е произведен през 1981 г. Работещ на открито, под влиянието и на неблагоприятни метеорологични условия - много ниски или високи температури, които с годините се отразяват негативно на моторното задвижване на Янсеновия регулатор. Изтекъл експлоатационен живот, теч на смазочни материали наложи подмяната му. Подстанцията осигурява захранването на 7 700 абонати.

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 – 24 849,63 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 24 849,63 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 517,5 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 517,5 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000036143 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.06.2021 г. – 16 517,5 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.2. Обект с идентификационен № 2041000890403; Наименование „Разединител нож.S2DA2T110/1250A изв.Моряк110kv“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подстанция Девня 2 се намира в промишлената зона на гр. Девня. Оборудването е с изтекъл експлоатационен срок, като през годините е било подложено и на действието на различни химикали, резултат от работата на множеството заводи в Девненската долина. Поради повреда в електрическото задвижване на разединителя се налагаше манипулациите с него да се извършват ръчно от място, което носи рискове за оперативно-ремонтния персонал. В

резултат е взето решение за цялостна подмяна на разединителя. Подстанция Девня 2 осигурява захранването на 8 небитови клиента.

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 – 28 584,4 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 28 584,4 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 000 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 19 000 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000890403 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.06.2021 г. – 19 000 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.3. Обект идентификационен № 2041001289830; Наименование „Токоизправител тип ТД 220V DC 40A ПС Нона Добрич“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Вследствие на гръмотевична буря е дефектирал токоизправителят в подстанция Нона. От диагностиката на фирмата производител се е установило, че дефектиралите компоненти вече не се поддържат като резервни части. Токоизправителят е подменен аварийно. Токоизправителят в подстанция Нона е подменен с такъв, с по-добри експлоатационни параметри, тъй като е на повече от 10 години. Подстанция Нона захранва над 15 000 абонати.

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 – 22 536,55 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 22 536,55 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14 980 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 980 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001289830 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.03.2021 г. – 14 980 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.03.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.4. Обект идентификационен № 2041000879949; Наименование „Изолатори прох.110кV изв. Юпитер 110кV П/ст Юг Вн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Проходни изолатори 110 кV на извод Юпитер, подстанция Юг в град Варна. Изолаторите са били маслонапълнени с течове от гарнитурите, за които са правени опити за преуплътняването им. Тъй като извод Юпитер захранва две подстанции в гр. Варна - ПС Юг и ПС Чайка, е взето решение да се подменят изолаторите, с което да се осигури необходимата надеждност на електрозахранването на централната част на град Варна. Подстанция

Варна-Юг осигурява захранването на 29 000 абонати.

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 – 25 266,34 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 25 266,34 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 794,49 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 794,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000879949 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.07.2021 г. – 16 794,49 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.5. Обект идентификационен № 2041000741575; Наименование „Съпротивление активно с ток.тр-р СТ1 ПС Варна Изток“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: През 2013 г. е подменен СТ1 110/10/10kV в П/ст Варна-Изток с нов 115/21/10.5 kV. Намотка 20 kV не се е използвала и активно съпротивление не е било закупено. Във връзка със започналото развитието на мрежа 20 kV от Пс Варна-Изток и монтажа на КРУ на 20 kV възникна необходимостта и от активно съпротивление за заземяване на звездния център.

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 – 24 230,25 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 24 230,25 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 16 105,8 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 16 105,8 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041000741575 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 31.10.2021 г. – 16 105,8 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.6. Обект идентификационен № 2041001353460; Наименование „КРУ 2 модул изв.Атлет ПС Варна-Изток Варна“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: В непосредствена близост до подстанция Варна Изток се изгражда нов стадион на града. Предвид необходимостта да се развие мрежата в района е монтирано ново КРУ в подстанция Варна Изток. Подстанцията осигурява захранването на близо 39 000 абонати.

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 – 75 344,98 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 75 344,98 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 50 081,67 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 50 081,67 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001353460 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 31.10.2021 г. – 50 081,67 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 31.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.7. Обект идентификационен № 2041001332230; Наименование „Сил. тр-р № 2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Изток Вн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Подмяната на единия от трансформаторите в подстанция Варна Изток - СТ2 110/10/10 е свързана с инвестиционните намерения на дружеството да развива мрежа 20 kV, за която е необходимо да се осигури надеждност чрез наличие на второ хранване на 20 kV в района (хранването на 20 kV от подстанция Варна Запад е с недостатъчна мощност). Трансформаторът е произведен от RETRASIB SA, част от немската SGB-Smit Group.

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 – 1 709 948,86 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 709 948,86 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 136 600 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 138 126,71 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001332230 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.08.2021 г. – 1 140 163,45 лв., включваща 1 136 600 лв. за актив силов трансформатор и 3 563,45 лв. за актив оборудване СрН.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

В предоставеното досие на обекта е налична Фактура № 1131240/21.07.2021 г., съгласно която „Електроразпределение Север“ АД (предприятие издател) продава на „Енерго-Про Грузия“ АД (предприятие получател) „Два силови трансформатора 110/10/10 kV типове ТМП 40000/110 (сериен № 112586) и ТМРУ 4000/110 (сериен № 106746) вкл. разходи по опаковане, укрепване, транспортиране и застраховка съгласно договор от 11.06.2021 г.“ на обща стойност от 955 548,13 лв.

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

Предоставената от дружеството с писмо вх. № Е-13-273-1075/13.03.2022 г. информация по изпълнение на дадените с КП № Е-5/06.06.2022 г. задължителни предписания за обекта, както и информацията представена с писмо изх. № ИзхК-EDN-3646#1/22.06.2022 г., са изложени в т. 4.8 от настоящия доклад.

4.8. Обект с идентификационен № 2041001332240; Наименование „Сил.тр-р №2 110/20/10 kV - 40/50 MVA П/ст Чайка Вн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Силов трансформатор СТ2 110/10/10 kV в подстанция Чайка няколкократно е дал лоши резултати при изпитване на трансформаторното масло, със съмнение за вътрешна повреда.

Дружеството планира поетапно преминаване на мрежа СрН на град Варна към напрежение 20 kV, което допълнително е повлияло на решението за подмяна на трансформатора. Трансформаторът е произведен от RETRASIB SA, част от немската SGB-Smit Group. Подстанцията осигурява захранването на 29 000 абонати.

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 – 1 709 446,12 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 709 446,12 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 136 265,83 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 136 265,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 20410008720311 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 27.08.2021 г. – 1 136 265,83 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 27.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

В предоставеното досие на обекта е налична Фактура № 1131240/21.07.2021 г., съгласно която „Електроразпределение Север“ АД (предприятие издател) продава на „Енерго-Про Грузия“ АД (предприятие получател) „Два силови трансформатора 110/10/10 kV типове ТМП 40000/110 (сериен № 112586) и ТМРУ 4000/110 (сериен № 106746) вкл. разходи по опаковане, укрепване, транспортиране и застраховка съгласно договор от 11.06.2021 г.“ на обща стойност от 955 548,13 лв.

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

В изпълнение на дадените с КП № Е-5/06.06.2022 г. задължителни предписания за обектите посочени в т. 4.7. и т. 4.8 от настоящия доклад с писмо вх. № Е-13-273-1075/13.03.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило информацията както следва:

Справка с извлечение от инвентарна книга за обектите с данни за балансовата им стойност към момента на продажбата.

	Актив	ПДН	Описание на актива	Кап.дата	Цена на придобиване	Натрупана амортизация	Балансова стойност към 30.06.2021 г.	Амортизация към 30.06.2021 г.
4.7.	204100032983	0	Сил.тр-р Тр.1 40 MVA 110 kV – 106746 П/ст Изток Варна	1.12.1982	112 000,00	-103 170,12	8 829,88	2 788,38
4.8.	204100032908	0	Сил.тр-р Тр.1 40 MVA 110 kV – 112586 П/ст Чайка Варна	30.12.1998	332 146,53	-315 826,54	16 319,99	5 440,00
			Общо:		444 146,53	-418 996,66	25 149,87	8 228,38

Справка с извлечение от инвентарна книга за обектите с данни за разходите им за амортизации за базисната 2020 г.

	Актив	ПДН	Описание на актива	Кап.дата	Цена на придобиване	Натрупана амортизация	Балансова стойност към 31.12.2020 г.	Годишна амортизация базисна 2020 г.
4.7.	204100032983	0	Сил.тр-р Тр.1 40 MVA 110 kV – 106746 П/ст Изток Варна	1.12.1982	112 000,00	-100 381,74	11 618,26	5 576,77
4.8.	204100032908	0	Сил.тр-р Тр.1 40 MVA 110 kV – 112586 П/ст Чайка Варна	30.12.1998	332 146,53	-310 386,54	21 759,99	10 879,99

			Общо:		444 146,53	-410 769,28	33 378,25	16 456,76
--	--	--	--------------	--	-------------------	--------------------	------------------	------------------

Във връзка с изисканата от КЕВР допълнителна информация относно необходимостта от закупуване на 2 броя силови трансформатори за п/ст „Изток“ и п/ст „Чайка“, както и избирането на фирма за определяне на пазарната стойност на старите трансформатори 110/10/10 kV и купувач на същите с писмо изх. № ИзхК-EDN-3646#1/22.06.2022 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило информацията както следва:

Съгласно Апликации за създаване на контролингови поръчки за инвестиции дирекция „Обслужване и развитие на подстанции и възлови станции“ е дала предложение за включване на обекти „Сил. тр-р № 2 110/20/10kV -40/50 MVA П/ст Чайка“ и „Сил. тр-р № 2 110/20/10kV -40/50 MVA П/ст Изток-Вн“. Като обосновка за включване на обектите в инвестиционната програма е изложено, че силов трансформатор СТ2 110/10/10 kV в подстанция Чайка няколкократно е дал лоши резултати при изпитване на трансформаторното масло и има съмнение за вътрешна повреда, а единият от трансформаторите в подстанция Варна Изток - СТ2 110/10/10 е произведен през 1982 г. и е с практически изчерпан ресурс. Като бюджет за одобрение са включени стойности в размер на 1 709 446 лв. за П/ст Чайка и 1 709 949 лв. за П/ст Изток.

С Решение № 192 от 30.10.2019 г. на Агенция по обществени поръчки е открита процедура по реда на Закона за обществени поръчки (ЗОП) е предмет „Доставка на нови силови трансформатори 110/20/10kV за нуждите на „Електроразпределение Север“ АД“ за извършване на следните доставки: 1. Силов трансформатор 110/20/10kV по приложена спецификация на свободен фундамент в подстанция Чайка, гр. Варна- брой 1; 2.Силов трансформатор 110/20/10kV по приложена спецификация на свободен фундамент в подстанция Варна - Изток, гр. Варна - брой 1. Като прогнозна стойност на поръчката е отразена сума в размер на 3 000 000 лв. без да се включва ДДС.

След проведена процедура по извършване на подбор, разглеждане, оценка и класиране на офертите и провеждане на договаряне по реда на ЗОП с Решение № 192-6/10.06.2020 г. за изпълнител на поръчката е избран „АСМ Електрик“ ООД и на 31.07.2020 г. между „Електроразпределение Север“ АД“ и „АСМ Електрик“ ООД е сключен Договор за обществена поръчка № 192-1 с прогнозна стойност в размер на 3 000 000 лв. без ДДС.

С обява № 90/2019 г. за обществена поръчка на стойност по чл. 20, ал. 3 от ЗОП на Агенция по обществени поръчки е открита поръчката „Изготвяне на експертни пазарни оценки за определяне на пазарна стойност на енергийни обекти, движими вещи, недвижими имоти,вещни права и финансови активи за нуждите на „Електроразпределение Север“ АД“. За дата на настоящата обява е отразена 10.06.2020 г.

След проведена процедура по извършване на разглеждане, оценка и класиране на офертите по реда на ЗОП с Протокол от 04.12.2020 г., съставен на основание чл. 192, ал. 4 от ЗОП, за изпълнител на поръчката е предложен „Велинов Консулт“ ЕООД и на 04.03.2021 г. между „Електроразпределение Север“ АД“ и „Велинов Консулт“ ЕООД е сключен Договор за възлагане на обществена поръчка за услуги № 90/2021.

Процедура № 9099382/2020 с предмет „Изготвяне на експертни пазарни оценки за определяне на пазарна стойност на енергийни обекти, движими вещи, недвижими имоти и вещни права за нуждите на Електроразпределение Север АД“.

Съгласно Доклад за определяне на пазарна стойност, изготвен от „Велинов Консулт“ ЕООД е определена пазарна стойност в размер на 782 400 лв. (400 035 €), без ДДС, включваща обекти: 1. Силов трансформатор СТ2 110/10/10kV - 1бр., Подстанция „Чайка“; 2. Силов трансформатор СТ2 110/10/10kV - 1 бр., Подстанция „Варна - Изток“

Горепосочените силови трансформатори са продадени на „Енерго-Про Грузия“ АД на обща стойност от 955 548,13 лв., включваща и разходи по опаковане, укрепване,

транспортиране и застраховка съгласно договор от 11.06.2021 г. Сделката по продажбата на подменените трансформатори 110/10/10 kV е сключена с дружество, част от групата на ENERGO-PRO AS след отправено запитване от тяхна страна и извършената пазарна оценка.

4.9. Обект идентификационен № 2041001346460; Наименование „мРОС 250 400А ВЕЛ 20кV Глоджево Рз“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва доставка и монтаж на 2 бр. РОС за ВЕЛ 20 kV по ВЕЛ Глоджево, като по този начин ще се подобри гъвкавостта в оперативното обслужване на съоръженията с възможност за бързо локализиране на повредените участъци и значително намаляване на периодите без захранване на потребителите.

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 – 32 366,61 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 32 366,61 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 24 532,68 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 24 932,68 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001346460 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 22.10.2021 г. – 24 532,68 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.10. Обект идентификационен № 2071000017112; Наименование „ЕП 20кV Юг ПС Кубрат до РОС 307-подмяна изолация“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ВЕЛ Юг е въведен в експлоатация през 1948 г., като през годините е правен частичен ремонт. Участъкът от Подстанция Кубрат до РОС 307 /част от гръбнака и предимно отклонения към ТП/ е с негоден тип изолация - к1, к3 и Хашделта, което е предпоставка за множеството АПВ и непланирани изключвания през 2020 г.

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 – 95 716,88 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 95 716,88 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 72 549,81 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 72 549,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000017112 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.10.2021 г. – 72 549,81 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.11. Обект идентификационен № 2071000754540; Наименование „ЕП 20кV изв.“

Климент ПС Каолиново-подм.проводник ШН“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Извод Климент е въведен в експлоатация през 1963 г. Дължината му е 52 800 м. Има 2 083 абонати в 7 населени места. По извода е трудно да се откриват аварии и да се прави обход поради пресечена местност, през която преминава. Извод Климент е лъчев извод, на който не може да се подаде напрежение от друг извод или друга ПС, което допълнително увеличава времето за отстраняване на аварии. През последната година има множество аварии, основно свързани със смяна на изолатори К1 и скъсани проводници.

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 – 87 262,21 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 87 262,21 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 66 141,49 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 66 141,49 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000754540 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.12.2021 г. – 66 141,49 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.12. Обект идентификационен № 2071000747910; Наименование „Кабел 20 kV изв. Св. Никола КРУ ПС Вн-Изток-БКТП 2168“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Квартал „Бриз“ е един от най-бързо развиващите се и атрактивни жилищни райони в град Варна, тъй като се намира в близост до крайбрежието. Наличната инфраструктура, вкл. техническата, не е достатъчно развита. За да се осигури надеждно и качествено захранване на клиентите предвид бързите темпове на развитие в района, е необходимо изграждане на нови съоръжения. Новата кабелна линия средно напрежение осигурява подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната енергия в този район на град Варна.

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 – 64 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 61 148,08 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 645,7 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 62 187,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000747910 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2021 г. – 63 645,7 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.13. Обект идентификационен № 2071000747920; Наименование „Кабел 20kV

изв.Св.Нилола КТП 1877 - БКТП 2168 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Квартал „Бриз“ е един от най-бързо развиващите се и атрактивни жилищни райони в град Варна, тъй като се намира в близост до крайбрежието. Наличната инфраструктура, вкл. техническата, не е достатъчно развита. За да се осигури надеждно и качествено захранване на клиентите предвид бързите темпове на развитие в района, е необходимо изграждане на нови съоръжения. Новата кабелна линия средно напрежение осигурява подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната енергия в този район на град 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 – 64 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 61 148,08 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 63 645,7 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 62187,87 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000747920 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.10.2021 г. – 63 645,7 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.14. Обект идентификационен № 2071000755030; Наименование „Кабел 20kV от ВС 2116 до ВС 2170 кв.Галата Вн“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни електропроводи СрН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Изграждането на нова кабелна линия средно напрежение цели подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната енергия в квартал „Галата“ (местност Зеленика) Варна. В последните години в района се наблюдава тенденция за бързо застрояване, което не може да бъде обезпечено от съществуващата мрежа. Поради тази причина и за да не бъдат нарушени качеството и сигурността на доставяната енергия, се налага изграждане на нови съоръжения.

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 – 250 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 235 362,71 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 244 976,2 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 242 339,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000755030 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.12.2021 г. – 244 976,2 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.15. Обект идентификационен № 2041001356920; Наименование „Сил.тр-р

1000/20/10/158526/ ТП 4 ул.Девня 2 Вн-под“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на техническите загуби посредством подмяна на стара трансформаторна машина с високи технологични загуби, с трансформаторна машина с по-добри параметри, съобразена с текущите товари в района.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 0 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 28 220,88 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 28 220,88 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001356920 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.11.2021 г. – 28 220,88 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.16. Обект с идентификационен № 2041001356970; Наименование „Оборудване СрН КРУ модул ТП 27 Варна-подм.“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията включва монтаж на КРУ и прекъсвачи и цели намаляване на аварийността на съоръженията в ТП 27 Варна, оптимизиране на оперативните превключвания и избягване на безтоковата пауза на потребителите.

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 – 5 576,45 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 5 576,45 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 25 189,64 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 25 189,64 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001356970 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.11.2021 г. – 25 189,64 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.17. Обект идентификационен № 2041001367760; Наименование „Оборудване НН ВС 2170 кв. Галата Вн“.

Обектът е включен към раздел „Трафопостове НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Оборудване на възлова станция ВС 2170 е продължение на изградената кабелна линия средно напрежение от ВС 2116 и цели подобряване работата на електроразпределителната мрежа и качеството на доставяната енергия в квартал „Галата“ (местност Зеленика) Варна - район с интензивно развитие.

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 – 90 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 18 109,08 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 81801,49 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 80 921,15 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001367760 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 14.12.2021 г. – 81 801,49 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 14.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.18. Обект идентификационен № 2071000027611; Наименование „ВМНН Сеслав Рз-рекон.УИП ТП кл.Б с.Сеслав-1313м Рз“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: МТП 3 с. Сеслав е изграден и въведен в експлоатация през 2004 г., като присъединената мрежа НН към ТП е от 1959 г. - изпълнена е частично с АС и МЕД от 16 до 25 мм², изолацията е стара, разположена на нестандартни куки, които са силно корозирали. Някои от стълбовете са напукани и криви, на места се вижда част от арматурата. Създават се предпоставки за инциденти и аварийни ситуации. Вследствие на дългогодишната експлоатация има множество снадки, като освен това няколко пъти мрежата е била обект на кражби. Направени замервания в крайните точки - параметрите на подаваното напрежение не отговарят на изискванията по БДС. Чрез подмяната на проводника се подобрява възрастовата структура на съоръжението и се допринася за намаляване на неплановите прекъсвания и технологичните загуби.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 65 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 49 737 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 61 497,46 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 61 497,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000027611 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.06.2021 г. – 61 497,46 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.19. Обект идентификационен № 2071000028171; Наименование „ВМНН Мрежа НН ТП 1 кл А с.Голям Поровец Рз“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията по мрежа НН и изнасянето на електромерни табла от ТП1 кл.А с. Голям Поровец цели намаляване на технологичните загуби, както и подобряване качеството на доставяната енергия. В района до дружеството е постъпила жалба от клиент за ниско напрежение,

която е удовлетворена с направената инвестиция.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 60 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 47 204,93 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 58 366,61 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 58 366,61 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000028171 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 02.06.2021 г. – 58 366,61 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 02.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.20. Обект идентификационен № 2071000098438; Наименование „ВМНН Трявна подм.СТП Бахреци с.Стеевци,Малчовци“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът цели намаляване на технологичните загуби посредством изнасяне на електромерните табла на границата на собственост и реконструкция на мрежа ниско напрежение.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 70 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 52 137,79 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 64 465,86 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 30 930,89 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000098438 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 22.02.2021 г. – 64 465,86 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.21. Обект идентификационен № 2071000169153; Наименование „ВМНН с. Искър-рекон. с УИП на ТП 1 Искър-4426 м. Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Реконструкцията ВМНН ТП 1 Искър включва подмяна на стълбове и проводник. Инвестицията е извършена във връзка с основателна жалба, подадена от кметски наместник.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 140 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 110 893,8 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 137 114,83 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 137 114,83 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен №

2071000169153 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.09.2021 г. – 137 114,83 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.22. Обект идентификационен № 2071000738320; Наименование „КМНН Провадия-от ТП 24 до 6 бр.РК гр.Провадия Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Трафопостът е с високи загуби, изнасянето на електромерите по ул. „Овеч“ е невъзможно, тъй като кабелната линия НН преминава изцяло през имотите на клиентите. Нужно е проектиране и изграждане на кабелна линия НН извън имотите и изнасяне на ЕМТ.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 30 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 10 294,68 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 706,36 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 429 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000738320 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 12.07.2021 г. – 26 706,36 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 12.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.23. Обект идентификационен № 2041001347420; Наименование „Касета ШК-6А ТП 837 кв. Младост гр. Варна“.

Обектът е включен към раздел „Кабелни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Обектът е свързан с инвестиция по кабелна мрежа ниско напрежение, целяща 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 – 5 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1753.92 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 34 016,54 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 4 493.34 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001347420 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.10.2021 г. – 4 550 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.24. Обект идентификационен № 2071000726150; Наименование „ВКЕЗ от БКТП

2105 до ШК-4 и ТЕПО СО Сотира Вн“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата в селищно образувание Сотира, Варна.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 12 208,7 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 31 671,71 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 330,09 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000726150 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.04.2021 г. – 31 671,71 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.25. Обект идентификационен № 2071000757010; Наименование „КМНН ТП 84 до ШК ул. Б.Богданов №2А-Д В.Търново948МГ“.

Обектът е включен към раздел „Въздушни мрежи НН“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели оптимизиране на схемата в западна индустриална зона, гр. Велико Търново.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 50 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 18 876,02 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 48 968 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 41 410,42 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000757010 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 09.12.2021 г. – 48 968 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 09.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.26. Обект идентификационен № 2041001287080; Наименование „Ел.табла ТЕПО ул.Княз ТП 3 кл.В с.Езерче Рз-40бр.“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 19 801,23 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 19 801,23 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 18 627,32 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената

таблица – 0 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001287080 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 26.02.2021 г. – 18 627,32 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 26.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.27. Обект идентификационен № 2041001298480; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Училище Плиска Шн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 611,1 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 611,1 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 389,18 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 470,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001287080 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 15.04.2021 г. – 19 389,18 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.28. Обект идентификационен № 2041001301170; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Чешма Кюлевча Шн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 25 797,13 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 25 797,13 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 24 267,76 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 12 470,81 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001301170 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 23.04.2021 г. – 24 267,76 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 23.04.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.29. Обект идентификационен № 2041001305690; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП Училище с. Войвода Шн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 096,79 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 10 096,79 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 498,2 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – -180 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001305690 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 11.05.2021 г. – 9 498,2 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 11.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.30. Обект идентификационен № 2041001315260; Наименование „Ел.табла ТЕМО ТП 4 с.Беловец Рз“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: ТП е с потенциал за намаляване на загубите. Труден достъп за отчет поради разпръснати имоти и сгради на голяма площ. Чрез изнасянето на 61 бр. табла ще бъдат изнесени СТИ на 124 абонати извън границите на имотите.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 35 041,39 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 35 041,39 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 32 963,98 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 32 963,98 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001315260 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 04.06.2021 г. – 32 963,98 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 04.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.31. Обект идентификационен № 2041001321880; Наименование „Ел. табла ТЕМО СТП 2 с. Миндя ГО“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма:

Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

Цел за включване в инвестиционната програма: Намаляване на технологичните

разходи.

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 828,65 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 10 828,65 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 10 186,68 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 10 186,68 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001321880 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 08.07.2021 г. – 10 186,68 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 08.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.32. Обект идентификационен № 2041001331280; Наименование „Ел. табла ТЕМО СТП 1 с. Игнатиево Вн – 71 бр.“

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 38 200,42 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 38 200,42 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 35 935,73 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 35 935,73 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001331280 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 06.08.2021 г. – 35 935,73 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 06.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.33. Обект идентификационен № 2041001338060; Наименование „Ел. табла ТЕМО с. Калоян ТП 2 Калоян Варна“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 28138.79 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 28138.79 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26470.6 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 24968.1 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001338060 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.09.2021 г. – 26 470,6 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.34. Обект идентификационен № 2041001346090; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 2 кл. А,Б, В с. Бисерци Рз“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 88992.63 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 88992.63 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 83716.76 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 83716.76 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001346090 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 22.10.2021 г. – 83 716,76 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 22.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.35. Обект идентификационен № 2041001349620; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 5 с. Иванча ГО“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 26476.73 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 26476.73 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 24907.07 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 24907.07 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001349620 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.10.2021 г. – 24 907,07 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.36. Обект идентификационен № 2041001350490; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 4 с. Ново село ГО“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията

цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 29674.52 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 29674.52 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 27915.28 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 27915.28 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001350490 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 25.10.2021 г. – 27 915,28 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 25.10.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.37. Обект идентификационен № 2041001360730; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 5 Голямо Враново Рс“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 20 438,33 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 20 438,33 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 19 226,65 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 19 226,65 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001360730 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.11.2021 г. – 19 226,65 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.38. Обект идентификационен № 2041001366590; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП Център с. Струйно Шн“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15460.41 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15460.41 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14543.85 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14543.85 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001366590 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.12.2021 г. – 14 543,85 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.39. Обект идентификационен № 2041001311960; Наименование „Ел. табла ТЕМО ТП 1 с. Бистренци Рс“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 28 507,51 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 28 507,51 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 26 817,46 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 26 817,46 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001311960 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 03.06.2021 г. – 26 817,46 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 03.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.40. Обект идентификационен № 2041001334970; Наименование „Електромери 3Ф стат. Дир. МИР 3 В. Търново ГО“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 15 460,41 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 15 460,41 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 14 543,85 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 14 543,85 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001334970 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 07.12.2021 г. – 14 543,85 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 07.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.41. Обект идентификационен № 2041001335000; Наименование „Електромери 3Ф

стат. дир. МИР Свищов ГО“.

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

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Инвестицията цели намаляване на технологичните разходи посредством изнасяне на електромерни табла на границата на собственост в район с високи технологични разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 23 923,75 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 23 923,75 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 22 505,44 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 22 505,44 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001335000 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 21.08.2021 г. – 22 505,44 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 21.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.42. Обект идентификационен № 2084000012920; Наименование „Телефонни централи управление на мрежата Вн-УКМ“.

Обектът е включен към раздел „Съоръжения за оборудване на дейността“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Осигуряването на независима комуникация на центровете за управление на мрежата във Варна, Горна Оряховица и Русе. Комуникацията в центровете за управление е имала различни модели телефонни централи на фирма Siemens, последната е инсталирана през 2011 г. Централите са с изчерпан експлоатационен ресурс и често дефектират. Необходимо е закупуване на три телефонни централи със съответните периферни устройства и лицензии, които ще бъдат инсталирани в центровете за управление на мрежата.

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 – 118 295,73 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 118 295,73 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 12 450 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 13 320 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2084000012920 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 19.05.2021 г. – 12 450 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 19.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.43. Обект идентификационен № 2051000013761; Наименование „Т.А. Тойота Хайлюкс В 2598 НВ-Оборуд. висок. проходи“.

Обектът е включен към раздел „Транспортни средства“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: Поради повреда на автомобила, ползван в райони с черни пътища и неравни терени, е била необходима промяна на окачването и ходовата част с подходящо такова, пригодено за специфичните

условия на работа. Осигурено е допълнително оборудване за самоизтегляне в лоши метеорологични и пътни условия. По този начин е повишена проходимостта на автомобила за изпълнение на задачи по поддръжка на електроразпределителната мрежа в труднодостъпни райони. Допълнителното оборудване цели увеличаване на високопроходимостта с цел достъп до пресечени местности с по-лека техника, която има по-малки експлоатационни разходи.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 10 935,26 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 10 935,26 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 9 435,4 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 9 435,4 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2051000013761 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 29.06.2021 г. – 9 435,4 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 29.06.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.44. Обект идентификационен № 2051000019960; Наименование „Трактор колесен“.

Обектът е включен към раздел „Транспортни средства“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: За осъществяване на текущо почистване и направа на просеки по електроразпределителната мрежа, „Електроразпределение Север“ АД има необходимост от колесни трактори. Употребяваният колесен трактор JOHN DEERE, модел 8370 R, е с технически характеристики, необходими за извършване на дейността. Използва се и при лоши метеорологични условия през зимния сезон за бързо локализиране на възникнали аварийни ситуации по ВЕЛ и тяхното ликвидиране.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 404 747,09 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 404 747,09 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 349 233 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 349 233 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2051000019960 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 30.09.2021 г. – 349 233 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 30.09.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.45. Обект идентификационен № 2051000020120; Наименование „Трактор верижен JOHN DEERE 8RX410 - В 11005“.

Обектът е включен към раздел „Транспортни средства“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: За осъществяване на текущо почистване и направа на просеки по електроразпределителната мрежа,

„Електроразпределение Север“ АД има необходимост от верижни трактори. Трактор JOHN DEERE, модел 8RX410, е с технически характеристики, необходими за извършване на тази дейност в труднодостъпни райони. Използва се и при лоши метеорологични условия през зимния сезон за бързо локализиране на възникнали аварийни ситуации по ВЕЛ и тяхното ликвидиране.

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

Обща стойност на планираните разходи за обекта – 961 274,34 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 961 274,34 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 829 428,39 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 829 428,39 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2051000020120 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 15.12.2021 г. – 829 428,39 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.12.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.46. Обект идентификационен № 2034000001310; Наименование „Сграда ул. Девня 2 Вн“.

Обектът е включен към раздел „Сгради и инженерни конструкции“.

Обосновка за включване на обекта в инвестиционната програма: При извършване на основната дейност, възниква необходимост от осигуряване на допълнителни помещения за нуждите на „Електроразпределение Север“ АД. Сградата е закупена с цел обособяване на склад, до който да има бърз достъп в случай на необходимост за извършване на превантивни и аварийни дейности.

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 – 1 100 000 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 471 704,29 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 023 075,32 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 023 075,32 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2034000001310 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 24.08.2021 г. – 1 023 075,32 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 24.08.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.47. Обект идентификационен № 2041001284250; Наименование „Ел. табла ТЕПО ТП Димчо Дебелянов ул. Август Попов 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 – 2 400 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 2 298,02 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 2 316,41 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 211,74 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001284250 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 01.02.2021 г. – 2 316,41 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.02.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.48. Обект идентификационен № 2041001320660; Наименование „Ел. табла ТЕПО ул. Ком 1 гаражи 1 ТП Ком ВТ ГО“.

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 – 5 800 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 5 720 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 5 765,44 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 5 765,44 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2041001320660 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 01.07.2021 г. – 5 765,44 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 01.07.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

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

4.49. Обект идентификационен № 2071000728080; Наименование „ВМНН УИП ТП Стоп. двор удълж. Костена река Шн 92м.“

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 – 1 800 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 1 659,95 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 1 673,23 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 673,23 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000728080 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 18.05.2021 г. – 1 673,23 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 18.05.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 г.

Не е установена разлика между посочените в поименния списък действително

извършени разходи и стойността на заведените ДМА.

4.50. Обект идентификационен № 2071000097058; Наименование „ВМНН с. Горна Росица-ст.1 до ст. 8 изв. А ТП 1 279 м Гб“.

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 – 4 100 лв.

Стойност на планираните за 2021 г. разходи за обекта – 4 051 лв.

Обща стойност на извършените за обекта разходи – 4 083,9 лв.

Стойност на извършените за 2021 г. разходи за обекта съгласно предоставената таблица – 1 839,22 лв.

Обща стойност на заведените ДМА за обект с идентификационен № 2071000097058 съгласно Акт за придобиване на дълготраен актив от 15.11.2021 г. – 4 083,9 лв.

Констатации от извършената проверка: В предоставената таблица е поместена информация, че обектът е въведен в експлоатация на 15.11.2021 г., като му е начислена амортизация за 2021 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 2021 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 2021 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 2021 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия;

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

5. 82 % от включените в инвестиционната програма за 2021 г. обекти са планирани;

6. 82,7% от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация през 2021г.;

7. През 2021 г. 99,97% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;

8. За 2021 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 44 315 958 лв. с което е изпълнило 115% от планираните разходи за инвестиции;

9. 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.4.:

Докладва М. Ценкова. Проверката е аналогична на предходните две точки от дневния ред и е извършена на абсолютно същите законови разпоредби. В този случай има

малка разлика – при съставянето на констативния протокол на „Електроразпределение Север“ АД са дадени задължителни предписания да представи в тридневен срок конкретни изисквани документи от инвентарната книга на дружеството. Дружеството е спазило срока и ги предоставило, без да предостави писмени обяснения във връзка с останалите констатации от констативния протокол, което е негово право, а не задължение. В резултат на извършения детайлен анализ и предоставената информация, работната група е направила следните изводи и заключения:

1. През 2021 г. не са настъпили промени в работния процес на дружеството;
2. Основните цели в планираната инвестиционна програма за 2021 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 2021 г. е съгласно изискванията на т. 3.1.7 от издадената лицензия на дружеството;
4. Основните инвестиционни разходи са свързани с „Намаляване на технологичните разходи“;
5. 82 % от включените в инвестиционната програма обекти са планирани;
6. 82,7% от включените в инвестиционната програма обекти са въведени в експлоатация през проверяваната година;
7. През 2021 г. 99,97% от планираните инвестиционни обекти са въведени в експлоатация;
8. За 2021 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи в размер на 44 315 958 лв. с което е изпълнило 115% от планираните разходи за инвестиции;
9. 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 за дейността „разпределение на електрическата енергия“.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни 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.

Б. Болубарев каза, че иска да се изясни нещо, което в процеса на подготовка на доклада е трябвало да бъде изяснено. „Електроразпределение Север“ АД е трябвало да представи данни колко е товарът на 20 kV, Направено ли е това?

Г. Паунов отговори, че дружеството е изпратило писмо до Комисията, в което се казва, че е необходимо Комисията да поиска с официално писмо необходимата информация и тогава тя ще бъде предоставена.

А. Йорданов запита дали информацията е поискана неофициално.

Г. Паунов отговори, че това е направено в телефонен разговор, преди обсъждането в петък от 14:00 часа.

Б. Голубарев запита откъде е минало това писмо.

Г. Паунов отговори, че дружеството го е изпратило на имейла на Комисията.

Б. Голубарев каза, че е воден разговор преди няколко дни. Не е ли изпратено такова запитване?

Г. Паунов каза, че не е в течение на този въпрос.

А. Йорданов каза, че иска да прецизира изказването си по отношение на изпълнението на лицензията. Работната група е права. Изводът е коректен, така съобщен, тъй като задължението в лицензията всъщност засяга планирането на инвестициите. Планирането може да е коректно, но има неизпълнение при инвестициите, което следва да се отрази при разглеждане на ценовото заявление на дружеството. Вече е втори ценови период в рамките на регулаторния период по отношение на трите електроразпределителни дружества. Сега не е моментът да се прави пълна ревизия на подадените в началото на регулаторния период инвестиционни програми, но установените неизпълнения следва да се отразят при разглеждане на ценовото заявление. За следващия регулаторен период, който започва след още един ценови период, при приемане на инвестиционните програми в рамките на заявленията за регулаторния период (ако Комисията разполага с необходимия технически и икономически капацитет) да се помогне на другия отдел относно необходимостта и ефективността на инвестициите, които се планират.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

На основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1593 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „Електроразпределение Север“ АД да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1595 от 24.06.2022 г. относно **одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в гр. Солун Р Гърция.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР Комисията) е постъпило искане за одобрение на актуализирано Предложение от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) в качеството му на преносен оператор в Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа (РЕС ЮИЕ) за създаване на Регионален координационен център (РКЦ) в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на

електроенергия (Регламент 2019/943, Регламента).

В съответствие с чл. 36 от Регламент 2019/943, Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ, Агенцията) със свое решение № 5/2022 г. от 7 Април 2022 г. е определила регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа (ЮИЕ), който включва операторите на електропреносни мрежи на Р България, Р Гърция и Р Италия. Решение № 5/2022г. от 7 Април 2022 г. на АСРЕ отменя решение № 10/2020 г. от 6 април 2020 г.

Всички оператори на преносни мрежи от регион на експлоатация на системата ЮИЕ следва да изготвят предложение за създаване на Регионален координационен център, което се предоставя на съответните регулаторни органи. Първа версия на предложението, изготвено в съответствие с решение на АСРЕ № 10/2020г., беше одобрена от КЕВР с решение по протокол № 52 от 11.03.2021 г.

Предложението има за цел да се замени съществуващия регионален център по сигурност в региона, SEIeNe CC, като Регионален координационен център за ЮИЕ. Съгласно чл. 4, пар. 5 от Решение № 5/2022г. на АСРЕ. Регионалният координационен център за ЮИЕ следва да координира границата на пазарна зона България – Румъния в съответствие с приложимите срокове, условия и методики. Регионалният координационен център за ЮИЕ следва да координира задачите от регионално значение, посочени в чл. 37, пар. 1 на Регламент 2019/943 в сътрудничество с оператора на електропреносната мрежа на Р Румъния, който ще има договорни отношения с координационния център.

Предложението е изготвено съвместно с независимите преносни оператори на Р Гърция и Р Италия и е одобрено с решения на Управителния и Надзорния съвет на ЕСО ЕАД.

Във връзка с предоставеното искане за одобрение от ОПС на ЮИЕ и Р Италия в съответствие с чл. 35 от Регламента е изготвено споразумение между регулаторните органи на ЮИЕ и Р Италия за одобрението му. Това споразумение предоставя доказателство, че на този етап не е необходимо АСРЕ да взема решение относно предложението за създаване на регионален координационен център съгласно чл. 5, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/942 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. за създаване на Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия (Регламент 2019/942). Общото споразумение е предназначено да послужи за основа на която регулаторните органи ще вземат националните си решения за одобряване на предложението.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението за създаване на координационния център в ЮИЕ, могат да бъдат намерени в чл. 35, чл. 36, чл. 37, чл. 38, чл. 39, чл. 40, чл. 41, чл. 42, чл. 43, чл. 44, чл. 45, чл. 46 и чл. 47 от Регламент 2019/943, както и в чл. 5 и чл. 6 от Регламент 2019/942.

Предложението на ОПС от РЕС ЮИЕ

В съответствие с чл. 35 от регламент 2019/943 всички оператори на преносни системи в региона на експлоатация на системата представят предложение за създаването на регионални координационни центрове на съответните регулаторни органи в съответствие с посочените критерии, а регулаторните органи в региона на експлоатация на системата преглеждат и одобряват предложението.

Първата версия на Предложението е изготвена съвместно от ОПС на Р Италия (TERNA), Р Румъния (Transelectrica), Р България (ЕСО ЕАД) и Р Гърция (IPTO), като е взет предвид съставът на региона на експлоатация на системата ЮИЕ, както е определен с Решение № 10 от 06.04.2020 г. на АСРЕ. По-конкретно тъй като на този етап РЕС ЮИЕ обхваща само Регион за изчисляване на преносна способност ЮИЕ, участващите ОПС в регионалният координационен център са ЕСО ЕАД и IPTO. TERNA и Transelectrica, които са оператори на преносни системи, работещи в тръжни зони, съседни на регионалният координационен център за Югоизточна Европа, ще бъдат обслужвани от него чрез

договорни споразумения съгласно съответните разпоредби на решението на АСРЕ. Предложението предлага създаването на съществуващия регионален център по сигурност в региона ЮИЕ (SEleNe CC) като компетентен регионален координационен център за РЕС ЮИЕ, с всички гореспоменати ОПС (включително Terna и Transeletrica) като участващи ОПС.

След споразумението, постигнато на 04.02.2021 г., и след консултация с регулаторните органи на Р Италия и Р Румъния, предложението беше одобрено от компетентните регулаторни органи с някои изменения, целящи да изяснят, че само преносните оператори, изброени в РЕС ЮИЕ с Решение № 10 от 06.04.2020 г. на АСРЕ, а именно ЕСО ЕАД и ИРТО, могат да се считат за акционери, докато всички останали просто получават услуги чрез договорни отношения.

През април 2022 г., АСРЕ прие Решение № 5 от 07.04.2022 г., с което променя конфигурацията на РЕС ЮИЕ така, че сега този регион на експлоатация на системата ЮИЕ да включва и TERNА. Следователно операторите на преносни системи актуализираха предложението за създаване на регионален координационен център в РЕС ЮИЕ, потвърждавайки ролята на съществуващия регионален център по сигурност в региона ЮИЕ (SEleNe CC) като компетентен включва TERNА сред участващите ОПС и следователно италианския регулаторен орган като компетентен регулаторен орган в ЮИЕ.

Новото предложение за създаване на РКЦ в РЕС ЮИЕ беше получено от регулаторните органи в ЮИЕ на 06.05.2022 г. Следователно съгласно чл. 6, пар. 10 от Регламент 2019/942 се изисква споразумение за съгласие от НРО на ЮИЕ до 06.11.2022 г. Въпреки това НРО от ЮИЕ се съгласиха да ускорят процеса на одобрение, за да бъде постигнато споразумение относно новото предложение за създаване на РКЦ за РЕС ЮИЕ до 30.06.2022 г., т.е. ден преди очакваното влизане в експлоатация на РКЦ съгласно чл. 35 от Регламент 2019/943.

Операторите на преносни системи от регион ЮИЕ потвърдиха седалището на SEleNe CC в гр. Солун, Р Гърция като Société Anonyme (Анонимно дружество) за неопределен период от време съгласно гръцкото законодателство. Организационните договорености на РКЦ са определени в съответствие с вече установените работни рамки на съществуващия регионален център по сигурност, като е приложен уставът, определен от съответните акционери.

Регионалният координационен център на ЮИЕ трябва да изпълнява своите задачи в съответствие с установените и бъдещи методологии за задачите, които вече са обхванати от съответните мрежови кодекси или насоки, или от Регламент 2019/943, или в съответствие с бъдещи предложения съгласно чл. 37, пар. 5 от Регламента, когато са разработени от Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС за електроенергия) и одобрени от АСРЕ.

Позиция на НРО от РЕС ЮИЕ

Националните регулаторни органи на РЕС ЮИЕ подкрепят замяната на съществуващия регионален център по сигурност в региона SEleNe като регионален координационен център ЮИЕ и като цяло са съгласни с принципите, определени в предложението за създаване на РКЦ ЮИЕ, което ще осигури ефективно изпълнение на възложените му задачи, както и ще подобри координираните процеси между ОПС.

По-специално, НРО от ЮИЕ приветстват приложението на Устава, съгласно чл. 35 от Регламент 2019/943, и факта, че само ЕСО ЕАД, ИРТО и TERNА се считат за участващи ОПС.

Промени от НРО

Въпреки общото положително становище по предложението, регулаторните органи считат за необходимо в предложението за създаване на РКЦ за РЕС ЮИЕ да се включат някои изменения за подобряване на цялостното качество и разбираемост на документа. Основните промени, които регулаторните органи предлагат да бъдат включени в

предложението са:

- включване на допълнителна информация, която описва процеса, водещ до тази версия на предложението за създаване на РКЦ ЮИЕ, с препратка към различните решения, приети от АСРЕ относно конфигурацията на регион на експлоатация на системата ЮИЕ;
- въвеждане на задължение за операторите на преносни системи от РЕС ЮИЕ да информират НРО на ЮИЕ в случай, че бъде учредено дъщерно дружество на РКЦ ЮИЕ;
- привеждане в съответствие на формулировката в някои членове с формулировката, приета в членовете на разпоредбата за създаване на РКЦ за Централен Регион на експлоатация на системата, с цел хармонизиране;
- въвеждане на задължение за TERNА да положи всички усилия, за да бъдат надлежно изменени разпоредбите за създаване на РКЦ както за ЮИЕ, така и за Централен РЕС, в случай на промени в делегирането на задачи за Регион за изчисляване на преносна способност ГРИТ (РИПС ГРИТ) и контролната зона на TERNА;
- включване на задължение за РКЦ за РЕС ЮИЕ за осигуряване на участието на съответните заинтересовани страни в разработването на предложенията за ежедневните оперативни задължения.

Националните регулаторни органи от РЕС ЮИЕ се консултират, сътрудничат си тясно и се координират помежду и със съответните оператори на преносни системи и ЕМОПС за електроенергия, за да гарантират, че разпоредбите за създаване на РКЦ са в съответствие с целта на Регламент 2019/943 и допринасят за интеграция на пазара, недискриминация, ефективна конкуренция и правилно функциониране на пазара.

Националните регулаторни органи от РЕС ЮИЕ постигнаха споразумение помежду си, че изменят и приемат първоначалното предложение за създаване на РКЦ ЮИЕ, представено от ОПС на ЮИЕ, както е посочено по-горе. Въз основа на това споразумение, НРО на ЮИЕ издават своите национални решения за одобряване на предложението за създаване на РКЦ за РЕС ЮИЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Предложението има за цел да се замени съществуващия регионален център по сигурност в региона, SEIeNe CC, като Регионален координационен център за ЮИЕ. Съгласно чл. 4, пар. 5 от Решение № 5/2022г. на АСРЕ, Регионалният координационен център за ЮИЕ следва да координира границата на пазарна зона България – Румъния в съответствие с приложимите срокове, условия и методики. Центърът ЮИЕ следва да координира задачите от регионално значение, посочени в чл. 37, пар. 1 на Регламент 2019/943 в сътрудничество с оператора на електропреносната мрежа на Р Румъния. М. Трифонов уточни, че центърът съществува към момента и работи като регионален център по сигурността. По силата на регламента, той ще премине като регионален координационен център. Румънският оператор излиза като акционер от него и той ще използва центъра под формата на услуга, за която ще заплаща. Акционери ще бъдат гръцкият, българският и италианският оператори. Задачите, които ще изпълнява регионалният център са създаване на регионални модели на базата пряката информация от преносните оператори. Това е информация за ремонтна схема на преносната мрежа, както и ремонтни схеми на големи мощности, значими за системата и които могат да повлияят на преносната междусистемна способност; ще се изчислява дългосрочни капацитет; ще се изчислява капацитет за пазарите „Ден напред“ и за пазарите „В рамките на деня“; ще отговаря за оперативната сигурност на региона. Трябва да се има предвид условието, че всички данни, които са изчислени от този център ще бъдат връщани отново към преносните оператори, тъй като те са пряко отговорните лица, които изпълняват задачата по оперативна сигурност. В региона съществува още един център по сигурността. Той е базиран в Сърбия, не е подчинен на европейското законодателство и изчислява основно

преносната способност на Сърбия, Северна Македония, Черна гора и Босна и Херцеговина. На гръцко-италианския кабел, който е подводен и постоянен ток капацитетът ще се изчислява от дъщерното дружество на този център и ще изчислява по-голямата част от Италия. В тази връзка този център няма си промени задачите, които изпълнява към момента. Предвид гореизложеното и на основание чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да одобри актуализираното предложение на операторите на преносни системи от регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

Б. Голубарев каза, че е имало гласуване, което се е състояло през изминалата седмица и резултатите са, че двама от трима са гласували. Този един, който не е гласувал ние ли сме? Каква е причината?

М. Трифонов отговори, че това е точно така. Председателят е уведомен и той е поискал допълнителна информация по съответната преписка. Това, което сега е докладвано е част от представената информация. Основният въпрос е бил какво ще бъде влиянието върху регионалния пазар и съответно на ценовите равнища. М. Трифонов каза, че от това, което е открил се вижда, че самата процедура предвижда негласуването да се счита за мълчаливо съгласие. Сега се взема национално решение след гласуването. Сроковете са доста кратки. Според процедурата първо трябва да се проведе електронно гласуване между регулаторите на база текст на общото предложение, след което всеки регулатор да вземе своето национално решение. Не е добре да се гласува, преди да бъде представено на Комисията.

Б. Голубарев запита дали ЕСО ЕАД има някаква намеса в този процес.

М. Трифонов отговори, че няма. Става въпрос само за регулаторни органи.

Б. Голубарев запита дали ЕСО ЕАД има някаква несъгласуваност с КЕВР.

М. Трифонов отговори, че няма такава.

А. Йорданов каза, че националният преносен оператор предоставя данни на съответния координационен център, които трябва да съответстват на одобрения Десетгодишен бизнес план за развитие на мрежата. Сега остава Комисията да бъде малко по-критична при разглеждането на изменения Десетгодишен бизнес план, за да не се изкривяват анализите на регионалния център.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1595 от 24.06.2022 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в гр. Солун Р Гърция.

2. Одобрява актуализираното предложението на операторите на преносни системи от регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

В заседанието по **точка пета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Одобрява представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“.

2. Одобрява представеният от „Национална електрическа компания“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-01-43 от 31.05.2022 г. коригиран проект на „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“.

3. Одобрените „Общи условия на доставчик от последна инстанция“ и „Правила за работа с потребители на енергийни услуги на НЕК ЕАД в качеството му на доставчик от последна инстанция“ представляват приложение към това решение и на основание чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката стават приложение № 3 от издадената на дружеството лицензия № Л-408-17 от 01.07.2013 г. за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция“.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1592 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „Електроразпределение Юг“ ЕАД да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1594 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество заявление за утвърждаване на цени.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1593 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

2. Резултатите от извършената планова проверката на „Електроразпределение Север“ АД да бъдат взети предвид при обсъждане на предложеното от електроразпределителното дружество

заявление за утвърждаване на цени.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1595 от 24.06.2022 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в гр. Солун Р Гърция.

2. Одобрява актуализираното предложението на операторите на преносни системи от регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в съответствие с чл. 35 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1582 от 22.06.2022 г. и Решение на КЕВР № ОУ-11 от 29.06.2022 г. относно заявление за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия на доставчик от последна инстанция“, подадено от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1592 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1594 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД (с ново наименование „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД) за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1593 от 24.06.2022 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1595 от 24.06.2022 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регион на експлоатация на системата Югоизточна Европа за създаване на Регионален координационен център в гр. Солун Р Гърция.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: *служебен ангажимент*

.....
А. Йорданов

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИСКРА СТАЙКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт