



ПРОТОКОЛ

№ 38

София, 05.02.2025 година

Днес, 05.02.2025 г. от 10:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Ивайло Касчиев - за главен секретар (Съгласно Заповед № ЧР-ТР-28 от 03.02.2025 г.), (без право на глас).

На заседанието Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-162 от 31.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда-етажна собственост в гр. Разград“.

Работна група по Заповед: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Красимир Николов, Мария Аргирова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-159 от 31.01.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-160 от 31.01.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-161 от 31.01.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

5. Доклад с вх. № Е-Дк-158 от 31.01.2025 г. относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група по Заповед: Емил Кръстев, Красимир Николов

6. Доклад с вх. № Е-Дк-151 от 28.01.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова,
Красимир Николов, Даниела Митрова, Георги Паунов,
Бисер Дихонов, Генади Маринов;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-152 от 28.01.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова, Петър Друмев,
Даниела Митрова, Бисер Дихонов, Емил Кръстев, Генади Маринов;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-153 от 28.01.2025 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Мария Ценкова, Мария Аргирова,
Даниела Митрова, Георги Паунов, Емил Кръстев, Генади Маринов.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-157 от 31.01.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л- 172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 139в, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 133, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) със заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. „Топлофикация – Разград“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“ (проект на Общи условия, проект на ОУ). Със Заповед № 3-Е-296 от 14.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група

за разглеждане на посочения проект.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ. Съгласно чл. 139в, ал. 1 от ЗЕ, когато топлопреносното предприятие или доставчикът на топлинна енергия не са регистрирани по реда на чл. 139а от ЗЕ, те сключват писмен договор за извършване на услугата дялово разпределение с лицето, избрано от клиентите по реда на чл. 139б от ЗЕ. Договорът се сключва при общи условия, предложени от топлопреносното предприятие или доставчика на топлинна енергия и одобрени от Комисията. Общите условия съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие или доставчика на топлинна енергия, включително, но не само имена, единен граждански номер и адрес.

На основание чл. 133, ал. 2, т. 1, б. „в“ от Наредба № 3 общите условия се изготвят и предлагат от топлопреносното предприятие. Съгласно чл. 133, ал. 4 от Наредба № 3 общите условия се публикуват от лицензианта на страницата му в интернет и се представят на видно място в центровете за работа с клиентите или по друг подходящ начин в срок не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в Комисията за одобряване. Според ал. 5 от същия член енергийните предприятия представят за одобряване в Комисията проектите на общи условия след изтичане на срока по ал. 4 с писмено заявление, към което се прилагат: получените становища и бележки по проекта; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на общите условия.

Със заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. „Топлофикация – Разград“ АД е представило за одобряване в Комисията проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“.

Представените Общи условия се отнасят до Лицензия № Л-083-05 от 21.02.2001 г., издадена на „Топлофикация – Разград“ АД за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територията на гр. Разград, срокът на която е продължен с Решение № И5-Л-082 от 18.09.2024 г.

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-014 от 27.03.2006 г. на ДКЕВР.

С писмо с изх. № Е-14-16-10 от 01.11.2024 г. Комисията е изисквала от заявителя да представи данни и документи, необходими за разглеждане на преписката, като с писмо с вх. № Е-14-16-10 от 07.11.2024 г. „Топлофикация - Разград“ АД е представило изискваната информация. Към заявлението са представени следните документи:

1. Проект на Общи условия на договорите за възлагане извършването на услугата дялово разпределение на топлинна енергия по чл. 139в от ЗЕ;
2. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от електронната страница на вестник „Сега“ от 01.01.2024 г.;
3. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия от интернет страницата на „Топлофикация – Разград“ АД от 08.01.2024 г.;
4. Копие на съобщение за обществено обсъждане на проекта на Общи условия, обявено на касата в Център за работа с клиенти на дружеството от 08.01.2024 г.;
5. Протокол от 07.02.2024 г. от публично обсъждане на проекта на Общи условия;
6. Становище на дружеството по получените становища и бележки в хода на публичното обсъждане;
7. Протокол от заседание на Съвета на директорите на дружеството за приемане на промени в Общите условия;
8. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението;
9. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя;

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 133, ал. 4 от Наредба № 3 да публикува Общите условия на страницата си в интернет и да ги представи на видно място в центровете за работа с клиентите или по друг подходящ начин в срок не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в комисията за одобряване.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел изискванията на чл. 139в, ал. 3 от ЗЕ относно структурирането и съдържанието на Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на страните; методика за дялово разпределение на топлинната енергия; реда, начина, сроковете и съдържанието на необходимата информация, която страните си предоставят за извършване на дяловото разпределение; цена за услугата дялово разпределение, заплащана от топлопреносното предприятие, която възстановява доказани пред топлопреносното предприятие разходи за услугата и икономически обоснована норма на възвръщаемост на капитала; задължението на лицето, избрано от клиентите по реда на чл. 139б от ЗЕ, да отчете приборите за дялово разпределение и да изготви изравняване на сумите за действително консумираното количество топлинна енергия в случай на прекратяване на договора; отговорността и неустойките при неизпълнение на договора, както и контрола на топлопреносното предприятие за правилно извършване на услугата по дялово разпределение; условията за прекратяване на договора; реда, начина, сроковете, достъпа и условията за предоставяне на информацията, необходима за формиране на сметките на клиентите в сградата - етажна собственост, от лицето, извършващо дялово разпределение, на топлопреносното предприятие, но се констатира и редица несъответствия на отделни текстове от проектите с нормативните изисквания на ЗЕ, Наредба № 3 и Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването (НТ), които следва да бъдат коригирани, като дружеството представи в КЕВР преработен проект на общите условия.

Извършеният подробен анализ по същество показва, че представеният със заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. проект на ОУ, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, регламентиращи извършването на услугата дялово разпределение на топлинна енергия в сграда - етажна собственост, следва да бъде изменен, както следва:

1. Глава първа – „Дефиниции и съкращения“ от проекта на ОУ

1.1. В чл. 1, т. 12 е дадена дефиниция на термина „отопляем обем на обект“, който не се използва в проекта на ОУ, а се използва „отопляем обем на имот“ в съответствие с § 1, т. 38 от ДР на ЗЕ. В тази връзка с оглед привеждане в съответствие с легалната дефиниция по § 1, т. 38 от ДР на ЗЕ думата „обект“ следва да се замени с думата „имот“, като текстът придобие следната редакция:

„12. ОТОПЛЯЕМ ОБЕМ НА ИМОТ *включва обема на всички собствени и/или ползвани от абоната помещения и съответните припадащи се части от общите части на сградата, предвидени за отопление по проект.*“

1.2. В чл. 1, т. 16 е дадена дефиниция на термина „технологични разходи“, който не се използва в проекта на ОУ, поради което следва да отпадне.

1.3. В чл. 1, т. 17 с оглед яснота е необходимо дефиницията за „Търговец“ да се допълни, като се посочи, че лицето е избрано от клиентите в сграда-етажна собственост по реда на чл. 139б от ЗЕ, както е посочено и в чл. 2 и чл. 4 от настоящия проект на общи условия, като текстът придобие следната редакция:

„17. ТЪРГОВЕЦ *е лице, което отговаря на изискванията на чл.139а от Закона за*

енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение и е избрано от клиентите в СЕС съгласно правилата на чл. 139б, ал. 2 от ЗЕ.“

2. Глава втора „Общи положения“ от проекта на ОУ

2.1. В текста на **чл. 3** не е необходимо да се посочват решенията за продължаване на срока на лицензията за пренос на топлинна енергия. Достатъчно е да се посочи номерът ѝ, доколкото същият не се променя при продължаване на срока ѝ. В тази връзка в текста на **чл. 3** от проекта следва да отпадне номерът на решението за удължаване на издадената лицензия.

2.2. Текстът на **чл. 5, ал. 1** следва да се приведе в съответствие с дадената в проекта на настоящите ОУ дефиниция на „индивидуален договор“, както и с разпоредбите на чл. 139в, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно които договорот следва да е писмен при общи условия, предложени от топлопреносното предприятие и одобрени от Комисията. В ЗЕ не се предвиждат „специфични условия“. Освен това следва да се има предвид, че доколкото общите условия, след одобряването им от Комисията, стават приложение и неразделна част от лицензията за пренос на топлинна енергия, „Топлофикация – Разград“ АД няма право да предлага специални условия, които да се включат в индивидуалните договори, а такова право имат само лицата по чл. 139а от ЗЕ.

Предвид това текстът да придобие следната редакция:

„(1) Топлофикация сключва индивидуален писмен договор при настоящите общи условия за извършване на услугата „дялово разпределение на топлинната енергия между клиентите в СЕС“ с всеки Търговец по смисъла на чл. 4 на настоящите Общи условия.“

2.3. В **чл. 5, ал. 2** да отпадне **т. 2**, доколкото няма основание за изискването неразделна част от договора да бъде удостоверение за актуално състояние на Търговеца. Съгласно чл. 11, ал. 1 от Закона за търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел същите са публични и всеки има право на свободен и безплатен достъп до базата данни, съставляваща регистрите.

Като приложение на договора следва да се регламентират приложения, които касаят неговия предмет и съдържат информация, която би подпомогнала качествено обслужване на клиентите, като и контрола от топлопреносното предприятие за правилно извършване на услугата по дялово разпределение. В случай че „Топлофикация – Разград“ АД приеме, че ще сключва един индивидуален договор със съответния Търговец, след първото му избиране от СЕС, следва да се уреди, че при избиране от следващи СЕС се сключват анекси към договора с данните за всяка СЕС. В случай че „Топлофикация – Разград“ АД приеме, че ще сключва индивидуален договор със съответния Търговец за всяка отделна СЕС, това също следва ясно да се посочи в общите условия.

3. Глава трета „Права и задължения на страните“ от проекта на ОУ

Раздел I „Права и задължения на Топлофикация“:

3.1. В текста на **чл. 6, т. 1**, с оглед осигуряване на клиентите на възможност за информиран избор на Търговец, следва да се добави задължение на Топлофикация заедно със списъка на търговците, регистрирани в публичния регистър на МЕ, съгласно чл. 139а от ЗЕ, да публикува на интернет страницата си информация за средствата за дялово разпределение за отопление, с които работи съответният Търговец. В тази връзка разпоредбата следва да придобие следната редакция:

„1. публикува на интернет страницата си списък с търговците, регистрирани в публичния регистър на МЕ, съгласно чл. 139а от ЗЕ, както и средствата за дялово разпределение за отопление, с които съответният Търговец работи;“

3.2. В предложения от „Топлофикация – Разград“ АД проект на ОУ не е определен моментът, от който започва прилагането на дяловото разпределение на топлинната

енергия между клиентите в съответната СЕС. В тази връзка следва да се има предвид, че по силата на чл. 139б, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ клиентите в СЕС избират лице, регистрирано по реда на чл. 139а от ЗЕ, за извършване на услугата дялово разпределение, като за резултатите от избора клиентите уведомяват писмено топлопреносното предприятие. В чл. 140, ал. 5 от ЗЕ е предвидено задължение на търговеца, избран от СЕС, да им предложи да сключат писмен договор, но съгласно действащата нормативна уредба клиентите нямат задължение да сключат такъв договор. Предвид изложеното моментът на започване на прилагането на дяловото разпределение на топлинната енергия между клиентите в съответната СЕС не е изяснен нормативно и следва да се изясни в общите условия. Освен това, предвид обстоятелството, че чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ предвижда клиентите да избират лицето, което ще извършва дяловото разпределение на топлинната енергия в тяхната сграда, то Топлофикация следва да се съобразява с този избор. В тази връзка, в текста на чл. 6, след т. 4 следва да се добавят нови 2 точки със следното съдържание:

„т. 5 да уведомява упълномощения представител на потребителите и Търговеца за месеца, от началото на който ще се прилага дялово разпределение и да включи съответната сграда към информационния масив, обработван от Търговеца;“
и

„т. 6 изготвя данъчните фактури, както и дебитни и кредитни известия по данни на Търговеца, като в тях посочва името на Търговеца, обслужващ сградата.“

3.3. В текста на **чл. 7**, след израза „дяловото разпределение“, да се добави **„Топлофикация“** – бележката е редакционна.

„При въвеждане на дяловото разпределение Топлофикация предоставя на Търговеца актуални данни за сградата, включващи:“

Раздел II „Права и задължения на Търговеца“:

3.4. В текста на **чл. 10, ал. 1** са регламентирани основните задължения на Търговеца да извършва услугата дялово разпределение на топлинната енергия за СЕС, като извършва отчет на уредите за дялово разпределение и съставя изравнителна сметка на клиентите на СЕС, като е предвидено да спазва НТ. Не е съобразено, че основните правила за дяловото разпределение се съдържат в ЗЕ, както и обстоятелството, че разпоредбите на чл. 71, чл. 72 и чл. 73 от НТ предвиждат различни правила за разпределението на топлинната енергия, в зависимост от избрания от клиентите начин за заплащане на консумираната топлинна енергия в съответствие с чл. 155, ал. 1 от ЗЕ. С оглед привеждане на **чл. 10, ал. 1** в съответствие с нормативната уредба, разпоредбата следва да придобие следната редакция:

„(1) Търговецът се задължава да извършва услугата дялово разпределение на топлинна енергия за СЕС, за които е избран, при спазване на ЗЕ и Наредбата за топлоснабдяването и в съответствие с избрания от клиентите начин на заплащане на консумираната топлинна енергия по чл. 155, ал. 1 от ЗЕ, като:“

3.5. В текста на **чл. 10, ал. 1, т. 1**, с цел привеждане в съответствие с терминологията в чл. 140, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ думата „уредите“ да се замени с думата „**средствата**“, както и с цел да се конкретизира периодът на отчета след думата „разпределение“, да се добави „най-малко веднъж годишно“, като разпоредбата придобие следното съдържание:

„1. извършва отчет на средствата за дялово разпределение най-малко веднъж в годината;“

3.6. В текста на **чл. 10, ал. 1, т. 3** да се коригира правописната грешка в думата „съответствие“.

3.7. В текста на **чл. 10, ал. 1, т. 4** във връзка с чл. 18, ал. 2 от проекта на ОУ, в който е предвидено, че всеки клиент избира начина на предоставяне на индивидуалната му изравнителна сметка, но не е уредено задължението на Търговеца да се съобразява с този избор, разпоредбата следва да се допълни със следния текст: *„и при съобразяване с избория от съответния клиент начин на предоставяне на индивидуалната му изравнителна сметка по чл. 18, ал. 2;“*, като придобие следната редакция:

„4. предоставя на клиентите индивидуалните изравнителни сметки при спазване на Закона за защита на личните данни и при съобразяване с избория от съответния клиент начин на предоставяне на индивидуалната му изравнителна сметка по чл. 18, ал. 2;“.

3.8. В текста на **чл. 10, ал. 1, след т. 5**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 71, ал. 5 от НТ, да се предвиди нова точка със следното съдържание:

„6. участва при определяне на прогнозното едногодишно общо потребление на топлинна енергия при смяна на собствеността върху имот в СЕС, като съгласува писменото заявление на клиента, а в случай, че клиентът не е подал такова заявление, определя прогнозното едногодишно общо потребление на топлинна енергия за имота по проектни данни и го предоставя на Топлофикация“.

3.9. В текста на **чл. 10, ал. 1, след новата т. 6**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 71, ал. 3 и чл. 78, ал. 1 от НТ, да се предвидят следните нови точки:

„7. Приема заявления от клиентите за промяна на прогнозни количества топлинна енергия в съответствие с чл. 71, ал. 3 от НТ;“

„8. Уведомява писмено клиентите в СЕС и Топлофикация, с оглед предприемане на действия съгласно т. 6.6 от Методиката, когато общата инсталирана топлинна мощност на всички физически присъединени отоплителни тела към вътрешната отоплителна инсталация на СЕС е намалена с над 50 % от общата проектна топлинна мощност, при която са оразмерени отоплителните тела за постигане на изискваната вътрешна температура при стандартни изчислителни условия на сградата, и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от общото количество на енергията за отопление на имотите;“

„9. Участва в съвместни проверки по т. 6.6, от Методиката;“

„10. Участва в съвместни проверки по чл. 69, ал. 4 от НТ.“

3.10. В текста на **чл. 10, ал. 2**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 69, ал. 5, т. 1 и чл. 70, ал. 10 от НТ след точка 3 да се предвидят следните текстове:

„4. участва в съвместни проверки по чл. 69, ал. 5, т. 1 от НТ;“

„5. поставя холограмни стикери или пломби на холендрите на връщащата линия от отоплителните тела във всички имоти в СЕС.“

3.11. В текста на **чл. 10, ал. 3** да се заличи *„ал. 1“*, доколкото чл. 154 от ЗЕ няма алинеи.

3.12. В текста на **чл. 10, ал. 5**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 70 от НТ, думата *„дяловете“* да се замени с *„количеството топлинна енергия“*, като разпоредбата придобие следната редакция:

„(5) Търговецът определя количеството топлинна енергия за отчетен период за имотите на всички клиенти в сградата, независимо от наличието на отоплителни тела без монтирани уреди за дялово разпределение в отделните помещения и имоти.“

3.13. Разпоредбата на **чл. 10, ал. 7**, с оглед привеждане в съответствие с чл. 71, ал. 1 и ал. 2 от НТ, да придобие следната редакция:

„(7) Търговецът е длъжен да актуализира прогнозното количество топлинна енергия за потребление на топлинна енергия за отопление и топла вода.“.

3.14. Разпоредбата на **чл. 10, ал. 7, т. 1**, с оглед привеждане в съответствие с **чл. 71, ал. 5** от НТ, да придобие следната редакция:

*„1. След промяна на потребление или смяна на собствеността върху имот, за които е уведомен по надлежния ред съгласно **чл. 71, ал. 3** и **ал. 5** от НТ.“.*

3.15. В **чл. 12 ал. 1** и **ал. 2**, по горните мотиви, изразът „прогнозни дялове“ да се замени с „прогнозни количества топлинна енергия“, като разпоредбата придобие следната редакция:

„Чл.12 (1) При подаване на основателно възражение от клиентите относно изравнителна сметка, Търговецът е длъжен в 14-дневен срок от получаването на рекламацията да изготви нова изравнителна сметка за цялата сграда и да актуализира прогнозните количества топлинна енергия;

(2) При необходимост от изготвяне на нова изравнителна сметка извън случаите по ал. 1, Търговецът е длъжен в 14-дневен срок от установяването да изготви и предостави нова изравнителна сметка за цялата сграда и да актуализира прогнозните количества топлинна енергия;“.

3.16. В текста на **чл. 13, ал. 2**, възможността търговецът да дава предписания следва да се заличи, доколкото съгласно нормативната уредба няма предвидени такива правомощия. Съгласно **чл. 52, ал. 7** от НТ, лицето по **чл. 139б, ал. 1 ЗЕ**, когато установи, че срокът на валидност на метрологичната проверка на индивидуалните топломери и/или индивидуалните водомери е изтекъл през отчетния период, уведомява писмено клиентите за задължението им в едномесечен срок от установяването да заявят и представят за последваща проверка индивидуалните топломери и/или индивидуалните водомери, както и за последствията при неизпълнение на тези задължения. Когато няма избрано лице по **чл. 139б ЗЕ**, уведомяването се извършва от топлопреносното предприятие. В тази връзка **чл. 13, ал. 2** следва се синхронизира с **чл. 52, ал. 7** от НТ.

3.17. В **чл. 15, ал. 1** изразът „по подходящ начин“ е неясен и следва да отпадне, като разпоредбата придобие следната редакция:

„(1) Търговецът е длъжен да определи най-малко две дати за отчет на средствата за дялово разпределение. За часа и датата за отчет Търговецът е длъжен да уведоми писмено клиентите в СЕС и упълномощеното лице най-малко 7 календарни дни преди датата за отчет.“.

3.18. В **чл. 16, ал. 1**, по отношение на свидетелите, които могат да участват при съставяне на протокол за неосигуряване на достъп, е необходимо текстът да се синхронизира с Общите условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация – Разград“ АД, в които е поставено изискването констативният протокол да бъде подписан от „двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Топлофикация“.

3.19. Клаузата на **чл. 16, ал. 2** е неясна и заявителят следва да я уточни. Не става ясно как се извършва приспадането след изготвяне на окончателна изравнителна сметка за съответната година, както и при разпределение на топлинната енергия по реално месечно потребление.

3.20. В текста на **чл. 17**, следва да се заличи „(1)“, тъй като разпоредбата няма ал. 2, както и в края на изречението, в израза „... с цел спазване на изискването по Наредбата за топлоснабдяването“, да се конкретизира за кое изискване се отнася.

3.21. В чл. 18, ал. 2 в края на второто изречение, изразът „...или по друг подходящ начин“ да се заличи, доколкото в чл. 70, ал. 7 от НТ не е предвиден „друг подходящ начин“.

3.22. Текстът на чл. 19, с оглед синхронизиране с чл. 71 от НТ, да придобие следната редакция:

„Чл. 19. Търговецът е длъжен да определя прогнозните количества на топлинната енергия за имота на всеки клиент, който е избрал дяловото разпределение да се извършва по прогнозна консумация, както следва:

„1. за отопление – по реда на чл. 71, ал. 1 от НТ, а именно: при дялово разпределение прогнозното количество на топлинната енергия за отопление на отделен имот за месец се определя на база потребено количество топлинна енергия за отопление за предходния отчетен период, разделено на дните с отопление за същия отчетен период и умножено по броя дни с отопление за текущия месец и се начислява ежесмесечно през отоплителния период. Същото количество се коригира с коефициент K_p съгласно т. 6.3.1 от Методиката. Когато съществува разлика в работните дни за отопление между текущия и аналогичния месец от предходния отчетен период, коефициентът K_p се определя по т. 6.3.3 от Методиката.

2. за битово горещо водоснабдяване – по реда на чл. 71, ал. 2 от НТ, а именно: при дялово разпределение прогнозното количество топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване на отделен имот се определя от Търговеца, след изготвяне на окончателната годишна изравнителна сметка за предходния отчетен период. Прогнозното количество топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване на отделен имот се определя:

2.1. като 1/12 част от общата енергия за имота за битово горещо водоснабдяване, когато в предходния отчетен период топлоподаването за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция на сградата - етажна собственост не е спирано;

2.2. на база произведението между среднодневното количество топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване за имота от предходния отчетен период и броя работни дни на подгревателя за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция за текущия месец, когато в предходния отчетен период топлоподаването за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция на сградата - етажна собственост е спирано.“

3.23. В чл. 21, с оглед привеждане в съответствие с чл. 45, ал. 4 от НТ, да се предвиди нова алинея със следното съдържание:

„(2) При констатирано нарушение в правилното функциониране на съоръженията в абонатната станция Търговецът уведомява Топлофикация с оглед отстраняване на проблема.“

Раздел III „Задължения при прекратяване на договора“

3.24. Разпоредбите на чл. 22, ал. 2 и ал. 3 да отпаднат, доколкото задълженията на клиентите не са предмет на настоящите ОУ.

4. Глава четвърта „Методика за дялово разпределение на топлинната енергия“ от проекта на ОУ

4.1. Текстът на чл. 24, ал. 1 от проекта на ОУ не е съобразен с измененията на ЗЕ от 2015 г. и новата НТ. Разпоредбите на чл. 143, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 и чл. 145, ал. 2 от ЗЕ разграничават случаите на разпределение на топлинната енергия при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители и чрез индивидуални топломери. С измененията в ЗЕ през 2015 г. беше дадена възможност на клиентите в СЕС

да избират метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители. Законовата възможност в чл. 143, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ е детайлизирана в чл. 63, ал. 2, т. 2, б. „е“ от НТ и Търговецът следва да се съобразява с избора на клиентите.

С оглед горното разпоредбата на **чл. 24, ал. 1** от проекта на ОУ следва да придобие следната редакция:

„(1) Количеството топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация, се определя от Търговеца, по правилата на чл. 143, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 и чл. 145, ал. 2 от ЗЕ, и се разпределя пропорционално на отопляемия обем на имотите по проект.“

4.2. В **чл. 24**, с оглед синхронизиране с чл. 52, ал. 2 от НТ, да се предвиди нова алинея със следното съдържание:

„(5) В случаите, когато по искане и за сметка на етажната собственост е монтиран допълнителен контролен топломер по чл. 52, ал. 1, т. 3 от НТ, показанията му се използват при изготвяне от Търговеца на изравнителната сметка.“

4.3. В текста на **чл. 25, ал. 1**, с оглед синхронизиране с чл. 144, ал. 5 от ЗЕ, думата „отчетен“ да се замени с „**отоплителен**“.

5. Глава пета „Ред, начин срокове и съдържание на необходимата информация, която страните си предоставят по договора“ от проекта на ОУ

5.1. В текста на **чл. 29, т. 2**, по съображенията изложени по-горе, изразът „... дялове на потребление“ да се замени с думата „**количества**“.

5.2. В **чл. 30, ал. 1** изразът „индивидуални справки на дяловете“ е неясен и следва да се поясни или коригира от заявителя.

5.3. В текста на **чл. 30, ал. 2** началният момент на срока за изготвяне и предаване на нови изравнителни сметки не е синхронизиран с чл. 12, ал. 1 и чл. 37 от проекта на ОУ, в който е предвидено, че срокът започва да тече от „получаване на рекламацията“. Предвид изложеното заявителят следва да синхронизира текстовете.

6. Глава шеста „Цена за услугата“ от проекта на ОУ

6.1. В текста на **чл. 32, ал. 1, т. 1**, препратката към чл. 11, ал. 1 е неправилна и следва да се коригира на чл. 10, ал. 1, както следва „

„чл. 32 (1) Цената за услугата дялово разпределение за дейностите по чл. 10, ал. 1 се доказва от Търговеца пред Топлофикация, като включва:

1. разходите, произтичащи от дейностите по чл. 10, ал. 1, които се формират от:“

6.2. В текста на **чл. 32, ал. 3** препратката към чл. 11, ал. 2 е неправилна и следва да се коригира на **чл. 10, ал. 2**, както и думата „**Цената**“, следва да се замени с думата „**Цените**“, както следва:

„(3) Цените за услугите по чл. 10, ал. 2 са определени от Търговеца.“

7. Глава седма „Ред за разглеждане на жалби и рекламации на клиентите“ от проекта на ОУ

7.1. В **чл. 37**, по мотивите изложени по-горе в т. 5.3., текстът следва да се синхронизира с разпоредбите на чл. 12, ал. 1 и чл. 30, ал. 2. Също така, следва да се направи редакционна корекция, като след израза „... за предходен отчетен период“ се добави думата „**подадени**“.

8. Глава единадесета „Други условия“ от проекта на ОУ

8.1. Чл. 47 следва да отпадне, доколкото не е предмет на настоящите ОУ.

9. Общи забележки

9.1. От заглавието на общите условия следва да отпадне изразът *„по смисъла на Закона за енергетиката“*, доколкото в разпоредбите на ЗЕ и в НТ се използва терминът лицето по чл. 139б от ЗЕ.

9.2. Измененият и допълнен проект на Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда – етажна собственост в гр. Разград следва да бъде разгледан и приет от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов. „Топлофикация – Разград“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“. Със Заповед от 14.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочения проект. Към доклада са приложени всички изискани, получени и разгледани документи. Извършен е подробен анализ по същество, който показва, че представеният със заявление от 03.10.2024 г. проект на ОУ следва да бъде изменен, както следва. Подробно по глави, членове и алинеи са разписани текстовете, които работната група счита, че дружеството трябва да измени.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 139в, ал. 2 от ЗЕ, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на представения от „Топлофикация-Разград“ АД проект на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда – етажна собственост в гр. Разград“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 133, ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя, като се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани интернет страницата на КЕВР.

Ив. Н. Иванов направи редакционна забележка по т.2. Тя трябва да гласи: *Да се определи дата и час за провеждане на открито заседание...*, за да може председателят да оповести на коя дата и от колко часа ще се насрочи откритото заседание При откритото заседание това е задължително – да се определи дата и час.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 12.02.2025 г. от 10:15 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение. Ив. Н. Иванов оповести, че срокът за представяне на становища е 14-дневен след провеждане на откритото заседание.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 139в, ал. 2 от ЗЕ, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.02.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Разград“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3/15.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-284/09.10.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 206, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределение Север“ АД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3/15.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-18 от 14.10.2024 г., който е връчен на 17.10.2024 г. на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

На 20.11.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-40.

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

С Решение № Ж-239/20.03.2024 г., жалба с вх. № Е-11В-00-3/15.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД, е определена за основателна и на „Електроразпределение Север“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н XXX на ул. XXX, кв. „Галата“, гр. Варна;

2. В тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределение Север“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11В-00-3/10.04.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-н XXX, на ул. XXX, кв. „Галата“, гр. Варна, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11В-00-3/01.10.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомило Комисията, че продължава с изграждането на енергийните съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 10.07.2024 г. В срок до 17.07.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 17.07.2024 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, на 18.07.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.2.:

Докладва Кр. Николов. Съгласно Заповед на председателя е извършена проверка на „Електроразпределение Север“ АД по отношение наличие на нарушение на Закона за енергетиката във връзка с изпълнение на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. на КЕВР. Съставен е Констативен протокол, който е връчен на упълномощен представител на дружеството. По отношение на Решението жалбата на г-н XXX е определена за основателна и на „Електроразпределение Север“ АД са дадени задължителни указания по т.1, т.2 и т.3. Същото решение не е било обжалвано в законоустановения срок и е влязло в сила. Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-239/20.03.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 10.07.2024 г. В срок до 17.07.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2, с което на 18.07.2024 г. е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което е съставен и връчен АУАН.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Н. Иванов посочи, че никъде в доклада не вижда да е записано, че е връчен АУАН.

Кр. Николов отговори, че е записано на стр. 1 от доклада: *На 20.11.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-40.*

Ив. Н. Иванов счита, че е нормално този текст да се намира непосредствено преди финалното предложение за решение, а именно протоколно решение на Комисията относно извършената проверка. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно извършена проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3/15.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.

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

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

По т.3. Комисията разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59/08.02.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-315/31.10.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 206, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във

връзка с изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59/08.02.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-34 от 22.11.2024 г., който е връчен на 27.11.2024 г. на упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

С Решение № Ж-294/03.04.2024 г., жалба с вх. № Е-11ИН-00-59/08.02.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, е определена за основателна и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията план - график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н XXX на ул. XXX, с. Влаго Тричков, общ. Своге, София-област;

2. В тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-294/03.04.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-59/23.04.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на обекта на г-н XXX, на ул. XXX, с. Влаго Тричков, общ. Своге, София-област, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-294/03.04.2024 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-59/28.10.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомило Комисията, че продължава с изграждането на енергийните съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-294/03.04.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 23.07.2024 г. В срок до 30.07.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-294/03.04.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 30.07.2024 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-294/03.04.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, на 31.07.2024 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което на 09.12.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-42.

Изказвания по т.3.:

Докладва Кр. Николов, който посочи, че докладът е с аналогичен предмет на

предходния. Касае се за проверка във връзка с изпълнението на Решение на КЕВР, с което решение жалбата е определена като основателна. Дадени са задължителни указания по т.1, т.2 и т.3. Касае се за лошо качество на напрежението. Решението не е изпълнено в срока, който е даден по задължителните указания, с което е осъществен съставът на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което на 09.12.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-42.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Н. Иванов посочи, че в настоящия доклад на правилното място е записано, че се връчва АУАН. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59/08.02.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158/13.05.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-336/21.11.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 206, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределение Север“ АД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с

изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158/13.05.2024 г., подадена от г-н ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-35 от 22.11.2024 г., който е връчен на 27.11.2024 г. на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

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

С Решение № Ж-594/11.07.2024 г., жалба с вх. № Е-11ИН-00-158/13.05.2024 г., подадена от г-н ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД, е определена за основателна и на „Електроразпределение Север“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н ХХХ на ул. ХХХ, гр. Силистра;

2. В тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределение Север“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-594/11.07.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-158/02.08.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-н ХХХ, на ул. ХХХ, гр. Силистра, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-594/11.07.2024 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11ИН-00-158/11.11.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомило Комисията, че продължава с изграждането на енергийните съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-594/11.07.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 04.11.2024 г. В срок до 11.11.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-594/11.07.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 11.11.2024 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-594/11.07.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, на 12.11.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което на 09.12.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-43.

Изказвания по т.4.:

Докладва Кр. Николов. Касае се за проверка във връзка с изпълнение на Решение на КЕВР. Съставен е и връчен Констативен протокол. Установено е, че няма изпълнение на задължителните указания в срока, определен от КЕВР, поради което е осъществен съставът на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което на 09.12.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и

вършен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-43.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158/13.05.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3/23.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.**

Съгласно Заповед № 3-Е-283/09.10.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 206, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 36, ал. 1 и чл. 37, ал. 1, б. „б“ от Закона за административните нарушения и наказания е извършена проверка по документи на „Електроразпределение Север“ АД за наличие на нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и на условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3/23.01.2024 г., подадена от г-н XXX срещу „Електроразпределение Север“ АД.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от ЗЕ за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол № Е-17 от 14.10.2024 г., който е вършен на 17.10.2024 г. на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

На 20.11.2024 г. в присъствието на упълномощен представител на енергийното дружество е съставен и вършен Акт за установяване на административно нарушение № Е-КРС-41.

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

С Решение № Ж-245/20.03.2024 г., жалба с вх. № Е-11М-00-3/23.01.2024 г., подадена от г-н ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД, е определена за основателна и на „Електроразпределение Север“ АД са дадени следните задължителни указания:

1. В двуседмичен срок от получаване на настоящото решение „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обекта на г-н ХХХ на ул. ХХХ, с. Ушинци, общ. Разград;

2. В тримесечен срок след изпълнение на указанията по т. 1 „Електроразпределение Север“ АД да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обекта по т. 1;

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 „Електроразпределение Север“ АД да предостави на Комисията доказателства за извършеното, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Решение № Ж-245/20.03.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

С писмо вх. № Е-11М-00-3/10.04.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е предоставило на Комисията план-график за изпълнение на действия за подобряване качеството на електрозахранването на г-н ХХХ, на ул. ХХХ, с. Ушинци, общ. Разград, съгласно т. 1 от задължителните указания на Решение № Ж-245/20.03.2024 г. на КЕВР.

С писмо вх. № Е-11М-00-3/01.10.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД е уведомило Комисията, че продължава с изграждането на енергийните съоръжения.

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-245/20.03.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 10.07.2024 г. В срок до 17.07.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е предоставило на Комисията доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-245/20.03.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия.

Като не е предоставило в срок до 17.07.2024 г. на Комисията в гр. София, на адрес: бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10, доказателства за изпълнение на задължителните указания по т. 2 от Решение № Ж-245/20.03.2024 г. на КЕВР, включително и копия на протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия, на 18.07.2024 г. „Електроразпределение Север“ АД не е изпълнило влязло в сила решение на Комисията, с което е осъществило състава на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката.

Изказвания по т.5.:

Докладва Кр. Николов. Касае се за неизпълнение на Решение на КЕВР, с което жалбата е определена за основателна и са дадени задължителни указания. С извършеното неизпълнение е осъществен съставът на чл. 215, ал. 4 от Закона за енергетиката, за което е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение на упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Въз основа на горепосоченото и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката

за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

Р Е Ш И:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3/23.01.2024 г., подадена от г-н ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД.

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

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

По т.6. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-289/11.10.2024 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № 3-Е-379/19.12.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, 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 съгласно График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“, е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД (електроразпределителното дружество, дружеството, ЕРП Север) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. и е свързана с:

1. Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.;

2. Постъпили жалби, свързани с подадените в периода по т. 1 заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати;

3. Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ;

4. Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

I. Изискана и предоставена информация

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

С писмо изх. № Е-13-273-118/11.10.2024 г. и на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги дружеството е уведомено, че в периода 14.10.2024 г. - 31.12.2024 г. ще бъде извършена проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията Работна програма.

С писмо изх. № Е-13-273-118/14.10.2024 г. е изискана информация относно постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.; постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати; доказателства за изпълнението на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С писмо изх. № Е-13-273-118/12.11.2024 г. са изискани пълните досиета на 61 бр. обекти от Таблица № 1 „Искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, постъпили жалби и изпълнение на решения на КЕВР за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.“ (Таблица № 1).

С писмо изх. № Е-13-273-132/27.11.2024 г. е изискана допълнителна информация относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С писмо изх. № Е-13-273-118/06.12.2024 г. е изискана допълнителна информация относно процедури с подадени искания № 6733095, № 6755100 и № 6809959 от Таблица № 1.

С писмо изх. № Е-13-273-118/11.12.2024 г. отново е изискана допълнителна информация относно процедури с подадени искания № 6733095 и № 6809959 от Таблица № 1.

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

С писмо вх. № Е-13-273-118/30.10.2024 г. са предоставени екранни снимки от интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД, като доказателства за създаване и поддържане на електронни публични регистри. От „Електроразпределение Север“ АД е отправено и искане за удължаване на срока до 08.11.2024 г. за предоставяне на изисканата с писмо от 14.10.2024 г. информация относно постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ и жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, предприети мерки и постигнати резултати.

С писмо вх. № Е-13-273-118/08.11.2024 г. и с електронно съобщение от 11.11.2024 г. в табличен вид е предоставена информация относно постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ и жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, предприети мерки и постигнати резултати.

С писмо вх. № Е-13-273-118 от 22.11.2024 г. са предоставени изисканите досиета на 61 бр. обекти от Таблица № 1. Изложени са и разяснения относно процедурата по присъединяване под № 1 034 в списъка за 2023 г. в Таблица № 1.

С писмо вх. № Е-13-273-132/02.12.2024 г. и с електронно съобщение от 02.12.2024 г. е предоставена допълнително изисканата информация относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С писмо вх. № Е-13-273-118/09.12.2024 г. и с електронно съобщение от 09.12.2024 г. е предоставена допълнително изисканата информация относно процедури с подадени искания № 6733095, № 6755100 и № 6809959 от Таблица № 1.

С писмо вх. № Е-13-273-118/13.12.2024 г. е предоставена допълнително изисканата информация относно процедури с подадени искания № 6733095 и № 6809959 от Таблица № 1.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол № Е-37 от 20.12.2024 г.** Същият е връчен на 07.01.2025 г. на ХХХ, упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

В законоустановения срок **не са постъпили обяснения** от проверяваното дружество.

II. Анализ на предоставените данни:

По т. 1 от Работната програма: Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.

В „Електроразпределение Север“ АД са постъпили 2 409 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството, от които 1 765 бр. са подадени през 2023 г., а 644 бр. – през 2024 г.

Таблица № 1.1. Подадени искания за присъединяване по вид на централата и обща присъединена (инсталирана) мощност

Вид централа	Брой искания	Обща присъединена мощност, kW
ВяЕЦ	16	34 176
ФвЕЦ	1 753	325 801
ФЕЦ	640	130 691
ОБЩО	2 409	490 668

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата

Област	Брой искания	ВяЕЦ	ФвЕЦ	ФЕЦ
Бургас	2	0	2	0
Варна	368	0	247	121
Велико Търново	348	0	270	78
Габрово	156	0	120	36

Добрич	248	13	165	70
Плевен	3	0	3	0
Разград	249	0	205	44
Русе	451	2	337	112
Силистра	209	1	150	58
Търговище	190	0	127	63
Шумен	185	0	127	58
ОБЩО	2 409	16	1 753	640

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	1 158
за собствени нужди	0
за собствени нужди и продажба	1 250
непосочено	1

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена (инсталирана) мощност

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания, бр.	Мощност, kW
От 0 до 5 kW	71	347
От 5,01 до 30 kW	1 414	35 682
От 30,01 до 1 000 kW	834	192 657
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	89	256 982
Над 5 000 kW	1	5 000
ОБЩО	2 409	490 668

Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Присъединени *		Прекратени **		В процес ***	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	25	125	31	150	15	73
От 5,01 до 30 kW	374	91 181	693	17 994	347	8 569
От 30,01 до 1 000 kW	117	10 557	465	110 020	252	72 081

От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	1 200	59	171 931	29	83 851
Над 5000 kW	1	5 000	0	0	0	0
ОБЩО	518	260 001	1 248	300 095	643	164 573

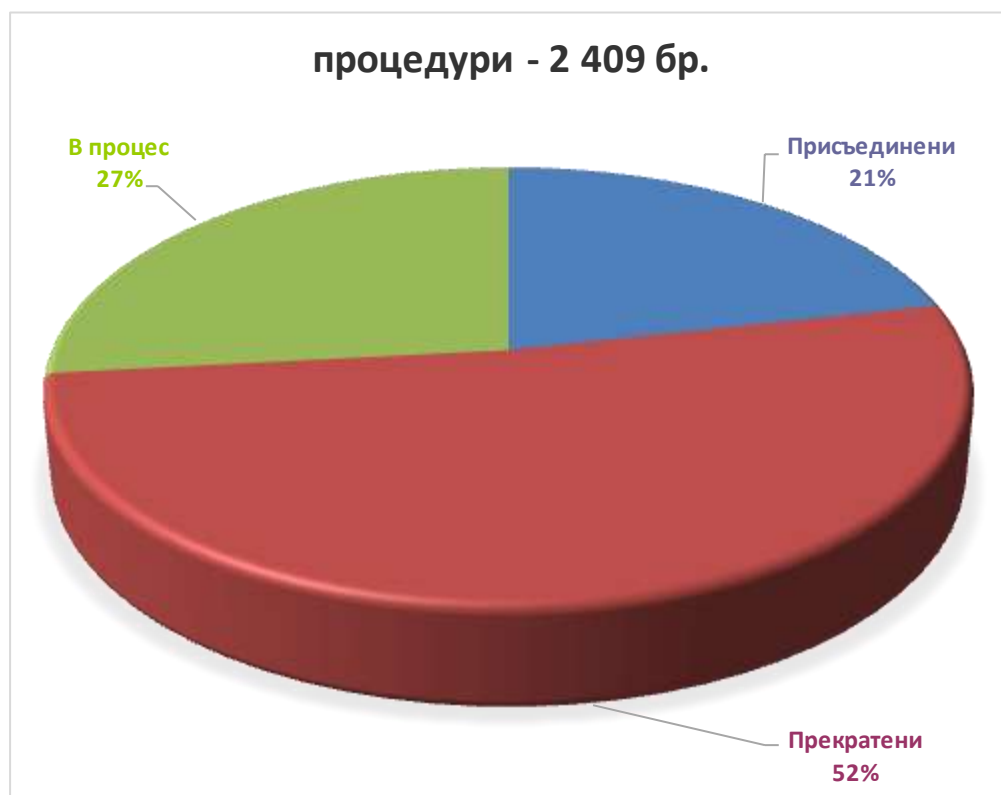
* Към „Присъединени“ са отнесени тези процедури от Таблица № 1, за които в колона етап за изпълнение на обекта е отразено „Присъединен обект“ и е посочена конкретна дата в колона „Дата на присъединяване“.

** Към „Прекратени“ са включени процедури от Таблица № 1, за които в колона етап за изпълнение на обекта са отразени: „Прекратена процедура - изтекъл срок за изграждане на централа“, „Прекратена процедура - неподадено искане за предварителен договор в срок“, „Прекратена процедура - непредоставени документи в срок“, „Прекратена процедура на етап договор“, „Прекратена процедура на етап договор - непредоставени документи в срок“, „Прекратена процедура на етап проучване“, „Прекратена процедура непредоставени документи на етап предварителен договор“, „Прекратена процедура по искане на производител“, „Прекратена процедура поради непредоставени документи за сключване на предварителен договор“, „Прекратяване на процедура - изтекъл срок за подаване на искане за договор след предоставена гаранция“, „Прекратяване на процедура - изтекъл срок за подаване на искане за предварителен договор след предоставена гаранция“, „Прекратяване на процедура - изтекъл срок за предоставяне на гаранция“, „Прекратяване на процедура - изтекъл срок на становище“, „Прекратяване на процедура - неподадено искане за договор“, „Прекратяване на процедура по искане от заявителя“, „Издадено становище - незаплатена цена за присъединяване“, „Издадено становище - отказ от заявителя“, „Мотивирано становище - отказ подотчетен СТИ“, „Мотивирано становище - отказ поради изчерпан капацитет“ или „Неплатена услуга“.

*** Към „В процес“ са отнесени тези процедури от Таблица № 1, за които в колона етап за изпълнение на обекта са отразени „72 ч. проби“, „Договор за достъп“, „Издадено становище“, „Издадено становище, което да послужи за анекс към договор“, „Искане за условия за разширение на преносен капацитет към ЕСО ЕАД“, „Искане на договор с ЕСО“, „Подадено искане за въвеждане в експлоатация“, „Подписване на договор“, „Сключен договор“, „Сключен предварителен договор“, „Съгласуване на проекти след етап договор“, „Съгласуване на проекти след етап предварителен договор“ или „Съгласуване с ЕСО ЕАД“.

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение и по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

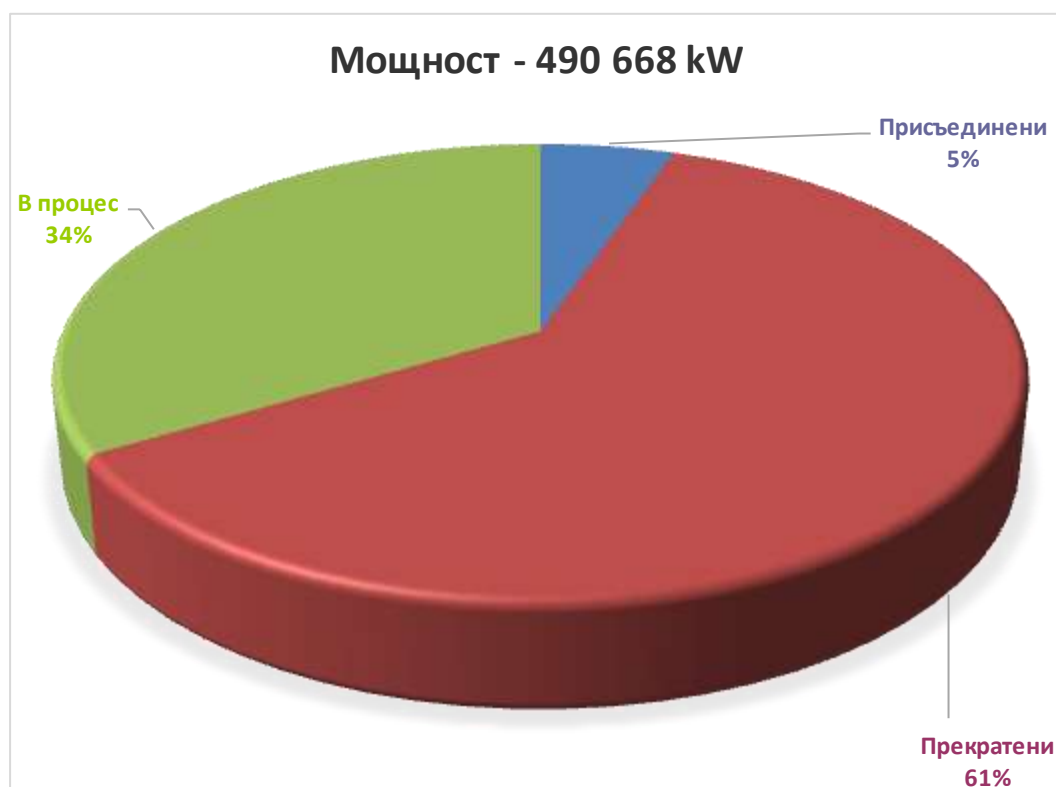


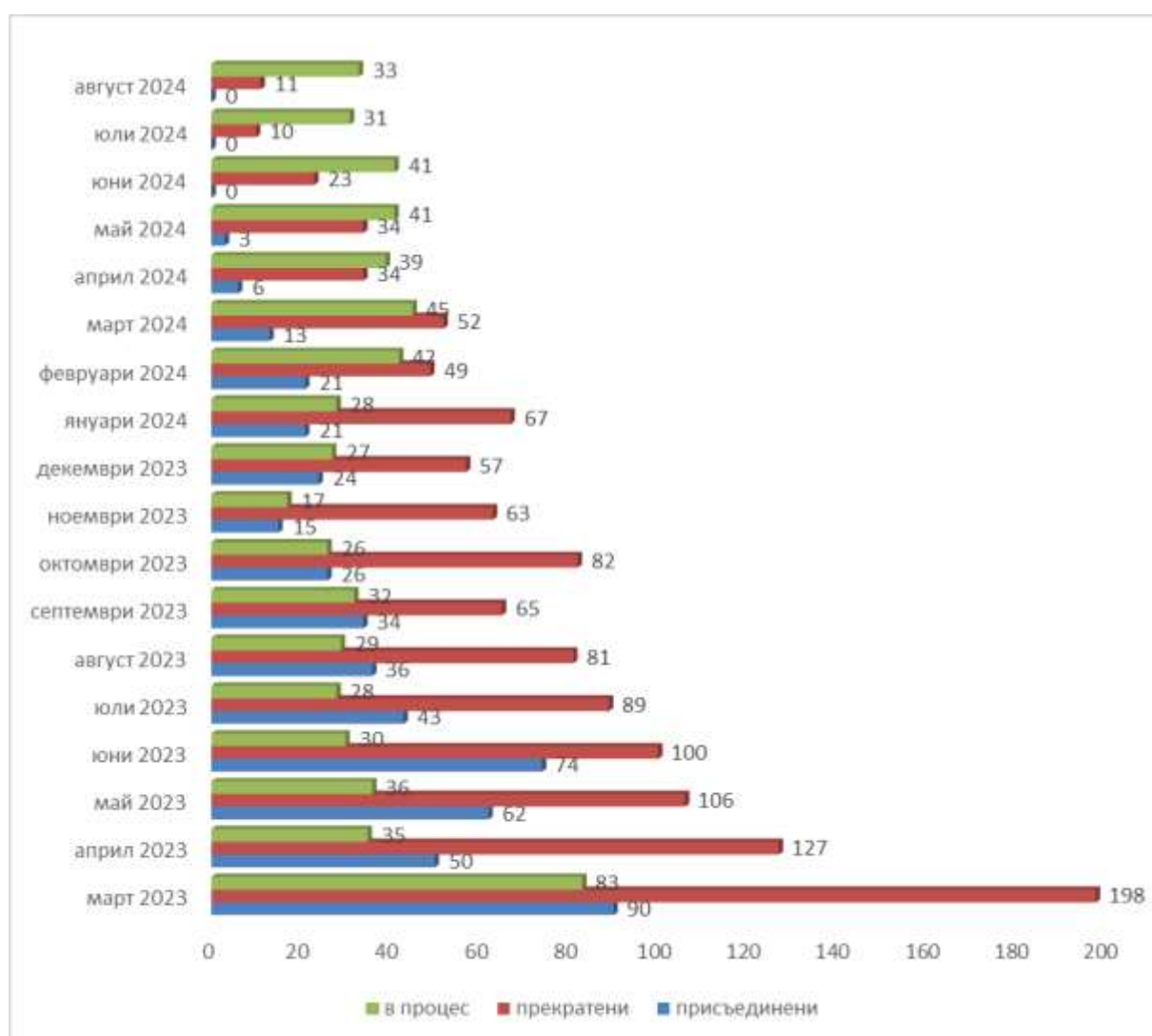
Таблица № 1.6. Необходимото време за присъединяване на една централа

Присъединена мощност, kW	Присъединени централи, бр.	Средно време за присъединяване на централа, бр. дни
От 0 до 5 kW	25	202

От 5,01 до 30 kW	374	287
От 30,01 до 1 000 kW	117	318
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	267
Над 5 000 kW	1	327
ОБЩО	518	290*

*Общото средно време е общото сумарно време (150 239 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 518.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, могат да се направят следните констатации:

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на област Русе (19%), а на следващо място са областите Велико Търново (15%) и Варна (14%);
- 73% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФВЕЦ;

- за 48% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а за 52% - едновременно за продажба и за собствени нужди;
- в проверявания период няма подадени искания, в които е отразено, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;
- от подадените искания 22% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 5% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 52% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 61% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 27% са в процес на присъединяване на централата, като същите представляват 34% от общата заявена мощност;
- 72% (374 бр.) от общо 518 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 35% (9 119 kW) от общата присъединена мощност;
- 23% (117 бр.) от общо 518 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 41% (10 557 kW) от общата присъединена мощност;
- най-голям е дялът на прекратените процедури 56% (693 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW;
- 57% от отразената присъединена (инсталирана) мощност при прекратените процедури са относими за прекратените процедури при подадени искания за присъединяване с отразена мощност от 1 000,01 kW до 4 999,99 kW;
- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 54% (347 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, а 39% (252 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- средното време за присъединяване на една централа е 290 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност до 5 kW, а именно 202 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 5 000 kW - 327 дни.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (отм.) и съответно в Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи от извършения преглед на изисканите досиета по 61 бр. процедури по присъединяване на обекти, избрани от Таблица № 1, се констатира следното:

С писмо вх. № Е-13-273-118/13.12.2024 г. дружеството е внесло обяснения относно липсата на писмен документ, издаден от оператора на електропреносната мрежа, за съгласуване на условията за присъединяване на обекта за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, съгласувателен документ по процедура по присъединяване, стартирана с искане за проучване с вх. № 6809959 от 15.03.2024 г. Дружеството е изложило, че по време на действието на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм.) в случаите по чл. 53, ал. 3 при подадено искане за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към разпределителната мрежа средно напрежение операторът на електропреносната мрежа е изготвял проект на предварителен договор. В тези случаи операторът на електропреносната мрежа не е издавал друг съгласувателен документ. Съгласувателно писмо от „Електроенергиен системен

оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е било издавано, например, когато присъединяването на обекта за производство на електрическа енергия се осъществява към подстанция, която е собственост на електроразпределителното дружество. Като доказателство за тази практика е предоставено копие от писмо от ЕСО ЕАД с изх. № ЦУ-ЕСО-4402/22.04.2024 г. до операторите на електроразпределителни мрежи относно обсъждането на въпроси във връзка с прилагането на новата Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи (Наредба № 6 от 28.03.2024 г.). В заключение дружеството е изложило, че това, че във въпросната процедура по присъединяване няма съгласувателен документ, който предхожда проекта на предварителния договор за присъединяване между ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД и издаденото становище за присъединяване на обекта за производство на електрическа енергия на ХХХ, е видно и от последователността на регистрационните номера на тези документи и референциите между тях: Искане за съгласуване на условията за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа средно напрежение от „Електроразпределение Север“ АД до ЕСО ЕАД (изх. № ПВИ-314#1/25.03.2024 г. на „Електроразпределение Север“ АД и съответно вх. № ЦУ-ЕСО-355/28.03.2024 г. на ЕСО ЕАД); Придружително писмо от ЕСО ЕАД до „Електроразпределение Север“ АД с проект на предварителен договор (изх. № ЦУ-ЕСО-3553#1/02.08.2024 г. на ЕСО ЕАД и съответно вх. № ПВИ-314#2/06.08.2024 г. на „Електроразпределение Север“ АД).

По т. 2 от Работната програма: Постъпили жалби, свързани с подадените в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати.

В периода на проверката в „Електроразпределение Север“ АД са подадени 132 бр. жалби, относими за 132 бр. от постъпилите 2 409 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти	26	14	12
Прекратени процедури	80	7	73
Процедури в процес	26	6	20
ОБЩО	132	27	105*

* Към общия брой на неоснователните жалби са отнесени тези 104 бр. жалби, за които в Таблица № 1 „Електроразпределение Север“ АД е отразило, че счита същите за неоснователни, както и 1 бр. жалба, за която дружеството е вписало, че е налице „отказ от жалба“ и същата е относима към прекратените процедури.

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни
1. Срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	51	16	35
2. Място на присъединяване - Ср. Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	10	3	7
3. Вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	1	0	1
4. Отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	37	5	32
Непосочена причина	33	3	30

Таблица № 2.4. Предприети от дружеството мерки по 27 бр. жалби, счетени за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
Започната е съгласувателна процедура към ЕСО ЕАД	1
издадено становище	20
издадено становище с нови условия	2
коригирано наименование на енергийно съоръжение в мотивиран отказ	1
преразглеждане на възможността за издаване на становище	1
проведени 72-часови проби	1
продължаване на процедурата	1
ОБЩО	27

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, могат да се направят следните констатации:

- най-голям е дялът на подадените жалби (61% или 80 бр.) относно прекратени процедури по присъединяване на централи, като най-много от тях (29 бр.) са във връзка с отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.);

- най-голям е броят на подадени жалби (39% или 51 бр.) относно срок за извършване на проучване, изготвяне и предоставяне на писмено становище за условията

за присъединяване (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.);

- за проверявания период в дружеството е постъпила само една жалба във връзка с вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на електроразпределителното дружество (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 Наредба № 6 от 28.03.2024 г.);

- за 25% (30 бр.) от подадените жалби за периода на проверката „Електроразпределение Север“ АД не е посочило конкретна причина за подадената жалба;

- „Електроразпределение Север“ АД е счело за основателни 20% (27 бр.) от подадените за периода жалби.

По т. 3 от Работната програма: Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ.

Съгласно разпоредбата на чл. 29, ал. 1 от ЗЕВИ, считано от 13.10.2023 г., в тримесечен срок от получаване на становище за условията и начина за присъединяване по подадени искания по чл. 26, ал. 1 от ЗЕВИ, производителят на електрическа енергия от възобновяеми източници предоставя в полза на оператора на съответната електрическа мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер на 50 000 лв. за всеки мегават присъединена мощност на бъдещия енергиен обект. В случай че производителят не предостави дължимата гаранция в посочения срок, становището се счита за невалидно. Съгласно чл. 29, ал. 2 и считано от 22.12.2023 г., в случаите по чл. 26, ал. 8 или по чл. 26, ал. 4, т. 1 или 2 при неподаване в срок на искане за сключване на договор за присъединяване, гаранцията по ал. 1 се връща на производителя. Когато с писмено съгласие на производителя са направени разходи от съответния оператор по присъединяването на обекта, гаранцията се усвоява до размера на направените и незаплатени от производителя разходи. Съгласно чл. 29, ал. 3 и считано от 13.10.2023 г., при сключване на предварителен договор или на договор за присъединяване, гаранцията по ал. 1 обезпечава изпълнението на задълженията на производителя на електрическа енергия във връзка с присъединяването на обекта, а в ал. 4 се предвижда, че предоставената от производителя гаранция се освобождава при присъединяването на обекта, като съответният оператор може да извърши прихващане с дължимата от производителя цена за присъединяване до размера на по-малкото от двете насрещни задължения. В ал. 5 на чл. 29 е регламентирано, че считано от 13.10.2023 г., гаранция по ал. 1 не се предоставя от лица по чл. 26, ал. 15 и от производители по чл. 26а, когато не се променя общата присъединена мощност.

Съгласно § 69 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение (ПЗР към ЗИД) на ЗЕВИ започналите до влизането в сила на този закон процедури по отменените чл. 23, чл. 24 и чл. 25 се довършват по досегашния ред.

В § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ е регламентирано, че присъединяването на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които към датата на влизане в сила на този закон е сключен предварителен договор за присъединяване или договор за присъединяване, се извършва по досегашния ред. Съгласно ал. 2 гаранцията по чл. 29, ал. 1 се предоставя за енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които са издадени становища за присъединяване, но към датата на влизане в сила на този закон не са сключени предварителни договори или договори за присъединяване, а в разпоредбата на ал. 3 е уточнено, че гаранцията по ал. 2 се предоставя в срок до три месеца от влизането в сила на този закон. Разпоредбата на § 70, ал. 4 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ регламентира, че в случай че гаранцията по ал. 2 не бъде предоставена в срока по ал. 3, процедурата по присъединяване на обекта се прекратява.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР

към ЗИД на ЗЕВИ, от представената в първоначален вид информация в табличен вид се констатира, че в процедурата за присъединяване на 14 присъединени обекта дружеството е посочило, че не е предоставена банкова гаранция или депозит, като към датата на влизане в сила на измененията в ЗЕВИ (13.10.2023 г.) за посочените процедури не е наличен предварителен договор или договор за присъединяване. В таблицата е посочен като основание за недължимостта на гаранцията чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ. От дружеството са изискани пълните досиета на процедурите, започнали със следните искания за присъединяване: № 6730154/08.01.2024 г.; № 6762808/06.02.2024 г.; № 6764310/07.02.2024 г.; № 6764312/07.02.2024 г.; № 6774436/15.02.2024 г.; № 6772458/15.02.2024 г.; № 6783179/26.02.2024 г.; № 6789443/01.03.2024 г.; № 6798608/08.03.2024 г.; № 6803470/13.03.2024 г.; № 6803506/13.03.2024 г.; № 6820935/27.03.2024 г.; № 6842006/16.04.2024 г.; № 6865963/02.05.2024 г.

След преглед на предоставените документи се констатира, че при всичките 14 процедури заявителят е декларирал, че ще използва електрическата енергия за собствено потребление и ще отдава излишъка в електроразпределителната мрежа. Предвидената инсталирана мощност за всеки от 14-те обекта е до 10,8 kW и в издадените становища електроразпределителното дружество е определило, че присъединяването е с монофазна връзка. **Всичките процедури отговарят на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и съгласно чл. 29, ал. 5 от същия закон за тях не се предоставят гаранции.**

По т. 4 от Работната програма: Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С изменение на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 86 от 2023 г., в сила от 13.10.2023 г.) е въведено изискването операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи да създадат и поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа. Съгласно § 72 от ПЗР на ЗЕВИ е установен двумесечен срок от влизането в сила на закона за създаване на регистъра.

С чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ (считано от 13.10.2023 г.) на операторите на електроразпределителните мрежи е вменено задължението да създадат и да поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа, които съдържат актуални данни за: подадените искания за присъединяване към съответната мрежа и заявената мощност; подадените искания от операторите на електроразпределителните мрежи към оператора на електропреносната мрежа за съгласуване на искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към съответната разпределителна мрежа и съответно сключените договори между операторите; статута на подадените заявления (в процедура по разглеждане, издадено становище, срок на действие на становището), сключените предварителни договори и техния срок на действие, сключените договори за присъединяване и срока за присъединяване по тях; техническите данни за реконструкция на мрежата и поставените условия за присъединяване по издадените становища, по сключените предварителни договори и договорите за присъединяване; разполагаемата свободна мощност за присъединяване във всяка една точка от електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, отразени в географска информационна система. В чл. 28, ал. 6 от ЗЕВИ (в сила от 22.12.2023 г.) е регламентирано, че публичните регистри не съдържат търговска информация, която има чувствителен характер, както и че достъп до всички данни за конкретна процедура за присъединяване се предоставя единствено на заявлия присъединяване по тази процедура.

С писмо от 02.12.2024 г. дружеството е изложило, че в рамките на двумесечния срок, предоставен на мрежовите оператори съгласно §72 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ (ДВ, бр. 86 от 2023 г., в сила от 13.10.2023 г.) „Електроразпределение Север“ АД е разработило електронния регистър на подадените искания за присъединяване на обекти за

производство на електрическа енергия от възобновяеми източници. На 13.12.2023 г. на интернет страницата си дружеството е публикувало новина със заглавие „Клиентите на ЕРП Север ще използват онлайн регистър за присъединяване на нови ВЕИ мощности“, в която е обявено, че новата услуга е активна, считано от 13.12.2023 г. „Електроразпределение Север“ АД използва софтуерен продукт Archimed eProcess за документалното и процесно обслужване на процедурите по присъединяване на обекти за потребление, производство и съхранение на електрическа енергия. Всяка процедура по присъединяване се регистрира и обработва в него. Документалното досие на процедурата също се поддържа и съхранява в Archimed eProcess. Служителите от организационното звено, което отговаря за съответния етап от процедурата по присъединяване, например, проучване, съгласуване на проекти, подготовка на договори, провеждане на проби, и т.н., попълват данни и добавя документи в досието на процедурата. Също така, в Archimed eProcess се генерират и изходящите номера на становища, договори, писма до ЕСО ЕАД и др. В софтуера по всяка процедура по присъединяване се попълва т.нар. електронен архив, който служи за обработка на данни, за справки, както и за извличане на данни за електронния регистър по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. За електронния регистър се използва преминаването на преписката от един етап към друг, т.е. промяната в нейния статус, като това се комбинира с попълнени определени полета в електронния архив. Електронният регистър по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ на „Електроразпределение Север“ АД е достъпен в интернет портал „Виртуален център за обслужване на клиенти“ (ВЦОК) с адрес <https://my.energopro.bg/>. Двата софтуера, Archimed eProcess и ВЦОК, са свързани и работят в реално време, т.е. когато даден ползвател достъпи електронния регистър във ВЦОК, се извлича актуален статус на процедурата по присъединяване към момента: <https://www.erpsever.bg/bg/novini/klitentite-na-erp-sever-shte-izpolzvat-onlajn-registyr-zaprisyedinjavane-na-novi-vei-moshtnosti>. Когато има промяна в статуса на преписката в Archimed eProcess, новият статус се визуализира в реално време в регистъра. Данните, които се визуализират в електронния регистър, са: вх. № и дата на искане за проучване, заявена инсталирана мощност, статус на процедурата пред оператора на електропреносната мрежа, статус на процедурата по присъединяване пред „Електроразпределение Север“ АД и информация за технически данни, свързани с начина на присъединяване на обекта за производство на електрическа енергия. Въведените в Archimed eProcess по процедурата по присъединяване данни по предварително зададена логика се следят и се записват в база данни, която се изпраща и чете от софтуерен продукт ВЦОК. Така, например, когато в електронния регистър за процедурата по присъединяване се визуализира текст в графа „Статус на процедурата пред ЕСО“: „Получен проект на предварителен договор от ЕСО ЕАД на дата ...“, то в електронния архив на Archimed eProcess е попълнено поле „Получен проект на предварителен договор“ с дата. Достъпът до електронния регистър е персонален и за целта заявителят на процедурата по присъединяване следва да подаде искане за издаване на „персонален идентификационен код“ (ПИК), който представлява индивидуален буквено-цифров код. По този начин се изпълнява изискването на чл. 28, ал. 6, изречение второ от ЗЕВИ, достъп до всички данни за конкретна процедура за присъединяване да се предоставя единствено на заявлия присъединяване по тази процедура. Издаването на ПИК се заявява лично или чрез упълномощено лице в Център за обслужване на клиенти или чрез подаване на писмено искане, подписано с квалифициран електронен подпис, на електронен адрес service@energo-pro.bg. Двата софтуера, Archimed eProcess и ВЦОК, работят взаимно свързано в реално време. В тази връзка по отношение на данните в електронния регистър не се извършва отделен контрол, тъй като те отразяват актуалния статус на процедурата такъв, какъвто е в действителност в софтуерния продукт Archimed eProcess, която обслужва процесите по присъединяване на обекти към електроразпределителната мрежа на дружеството.

Като доказателства за изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към

съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ с писмо от 30.10.2024 г. „Електроразпределение Север АД“ е предоставило:

- екранна снимка от новина със заглавие „Клиентите на ЕРП Север ще използват онлайн регистър за присъединяване на нови ВЕИ мощности“, публикувана на интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД на 13.12.2023 г.;

- екранна снимка от интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД за проверка на капацитета на електроразпределителната мрежа;

- екранни снимки от онлайн регистъра с данни за конкретна процедура по присъединяване на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници.

III. Изводи и заключения:

За периода от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 2 409 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа. Приключили са 518 бр. (22%) с присъединяване на обекта, прекратени са 1 248 бр. процедури (52%), в процес на присъединяване са 643 бр. (27%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката и е предприело мерки за 20% от тях - всички счетени за основателни, с което е спазило изискването на чл. 26, т. 9 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД и чл. 18, ал. 1 от Правила на „Електроразпределение Север“ АД за работа с потребители на енергийни услуги, съгласно който дружеството е задължено да дава писмени отговори на подадени от клиенти писмени жалби и сигнали в срок до 30 (тридесет) дни от получаването им.

„Електроразпределение Север АД“ е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ.

Дружеството е спазило изискванията на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (отм.) и на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи по отношение на детайлно проверените 61 бр. процедури по присъединяване.

Дружеството е изпълнило задължението си по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване.

Изказвания по т.6.:

Докладва Кр. Николов. Във връзка със Заповед на Председателя и съгласно График за извършване на планови проверки през 2024 г. е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Проверката обхваща периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. и е свързана с:

1. Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода на проверката;

2. Постъпили жалби, свързани с подадените в периода по т. 1 заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати;

3. Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ;

4. Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа

съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол. Същият е връчен на упълномощен представител на „Електроразпределение Север“ АД.

По отношение на констатациите в доклада подробно са представени статистически данни по отношение на исканията. Най-голям е броят на подадените искания за присъединяване на централи на територията на обл. Русе – 19%. На следващо място са областите В. Търново и Варна. От подадените искания 22% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 5% от общата заявена мощност. От подадените искания 52% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 61% от общата заявена мощност. От подадените искания 27% са в процес на присъединяване на централата, като същите представляват 34% от общата заявена мощност. 72% от общо 518 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 35% от общата присъединена мощност. 23% от общо 518 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 41% от общата присъединена мощност. Най-голям е дялът на прекратените процедури при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW. Средното време за присъединяване на една централа е 290 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност до 5 kW, а именно 202 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 5 000 kW - 327 дни.

По отношение на изводи и заключения, които са описани в доклада, за периода от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 2 409 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа. Приключили са 518 бр. (22%) с присъединяване на обекта, прекратени са 1 248 бр. процедури (52%), в процес на присъединяване са 643 бр. (27%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката, и е предприело мерки за 20% от тях, които са счетени за основателни, с което е спазило изискването на чл. 26, т. 9 от Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД и чл. 18, ал. 1 от Правила на „Електроразпределение Север“ АД за работа с потребители на енергийни услуги, съгласно който дружеството е задължено да дава писмени отговори в срок до 30 дни от получаването им.

„Електроразпределение Север АД“ е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ (продължаване на процедури, по които са издадени платени гаранции от страна на производители).

Дружеството е спазило изискванията на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. (отм.) и на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи по отношение на детайлно проверените 61 бр. процедури по присъединяване.

Дружеството е изпълнило задължението си по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ив. Н. Иванов обобща, че заключението на работната група е, че няма забележки към дружеството.

Кр. Николов потвърди това.

Ив. Н. Иванов посочи таблица на стр. 3, която в колоната *Вид централа* на първи

ред е ВяЕЦ. Трети ред е ФЕЦ – фотоволтаична централа. Председателят попита какво е ФвЕЦ.

Кр. Николов отговори, че отново са фотоволтаични централи, но тяхно разделение, което може би е на базата на мощност. Отново са централи с източник слънце (соларни панели).

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това е трябвало да се отрази в доклада за яснота.

Кр. Николов обясни, че това е информация, подадена от дружеството.

Ив. Н. Иванов заключи, че това е трябвало да бъде обяснено от дружеството. Ако са го направили, информацията е трябвало да бъде отразена в доклада. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-290/11.10.2024 г. на председателя на КЕВР, изменена със Заповед № 3-Е-380/19.12.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, 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 съгласно График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор „Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. и е свързана с:

1. Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на

електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.;

2. Постъпили жалби, свързани с подадените в периода по т. 1 заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати;

3. Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ;

4. Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

I. Изискана и предоставена информация

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

С **писмо изх. № Е-13-62-91/11.10.2024 г.** и на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги дружеството е уведомено, че в периода 14.10.2024 г. - 31.12.2024 г. ще бъде извършена проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията Работна програма.

С **писмо изх. № Е-13-62-95/14.10.2024 г.** е изискана информация относно постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.; постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати; доказателства за изпълнението на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С **писмо изх. № Е-13-62-110/05.11.2024 г.** са изискани пълните досиета на 70 бр. обекти от Таблица № 1.

С **писмо изх. № Е-13-62-118/27.11.2024 г.** е изискана допълнителна информация относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

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

С **електронно съобщение от 30.10.2024 г.** и с **писмо вх. № Е-13-62-95 от 31.10.2024 г.** в табличен и описателен вид е предоставена информация относно постъпилите в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството и жалби, свързани със същите подадени искания, както и информация относно изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С **писмо вх. № Е-13-62-110 от 07.11.2024 г.** дружеството е отправило искане за удължаване на срока до 19.11.2024 г. за предоставяне на изисканите с писмо от 05.11.2024 г. досиета.

С писмо вх. № Е-13-62-110/19.11.2024 г. са предоставени изисканите 70 бр. досиета на обекти от Таблица № 1, както и допълнителни разяснения и уточнения по предоставените данни в Таблица № 1.

С писмо вх. № Е-13-62-118/03.12.2024 г. е предоставена допълнителна информация относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

В съответствие с разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-38 от 20.12.2024 г.** Същият е връчен на 07.01.2025 г. на XXX, упълномощен представител на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

В законоустановения срок с писмо изх. № ERMZ-OUT-30(2)/14.12.2025 г. (вх. № Е-13-62-129/15.01.2025 г.) от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са дадени обяснения и е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-38/20.12.2025 г.

II. Анализ на предоставените данни

По т. 1 от Работната програма: Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.

В „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са постъпили 2 550 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 1.1 Подадени искания за присъединяване по вид на централата и присъединена (инсталирана) мощност.

Вид централа	Брой искания	Обща присъединена (инсталирана) мощност, kWp
ВяЕЦ	2	7 500
ФЕЦ	2 540	1 074 765
ВЕЦ	7	7 196
ТЕЦ	1	400
ОБЩО	2 550	1 089 861

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата.

Област	Брой искания	ФЕЦ	ВяЕЦ	ВЕЦ	ТЕЦ
Благоевград	377	374	0	3	0
Велико Търново	1	1	0	0	0
Видин	178	178	0	0	0
Враца	303	302	0	1	0

Кюстендил	150	149	0	1	0
Ловеч	137	137	0	0	0
Монтана	148	148	0	0	0
Перник	200	199	0	1	0
Плевен	324	322	2	0	0
София-област	319	319	0	0	0
София-град	413	411	0	1	1
ОБЩО	2 550	2 540	2	7	1

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата.

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	1 372
за собствени нужди	0
за собствени нужди и продажба	1 178

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена мощност.

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания, бр.	Обща мощност, kW
От 0 до 5 kW	41	197
От 5,01 до 30 kW	1 285	33 281
От 30,01 до 1 000 kW	987	296 134
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	184	485 915
Над 5 000 kW	53	274 334
ОБЩО	2 550	1 089 861

Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване.

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Присъединени		Прекратени		В процес	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	15	75	18	83	8	39
От 5,01 до 30 kW	251	6 087	692	18 583	342	8 610

От 30,01 до 1 000 kW	92	12 553	507	151 866	388	131 714
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	2 000	104	275 784	79	208 131
Над 5 000 kW	0	0	21	114 334	32	160 000
ОБЩО	359	20 715 (2%)	1 342	560 650 (51%)	849	508 494 (47%)

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение и по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

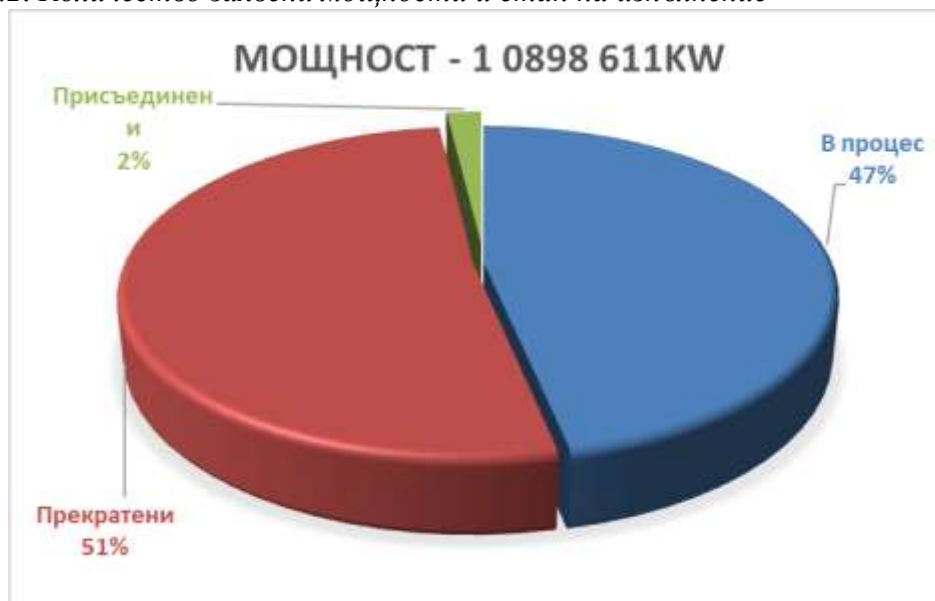


Таблица № 1.7. Необходимо време за присъединяване на една централа.

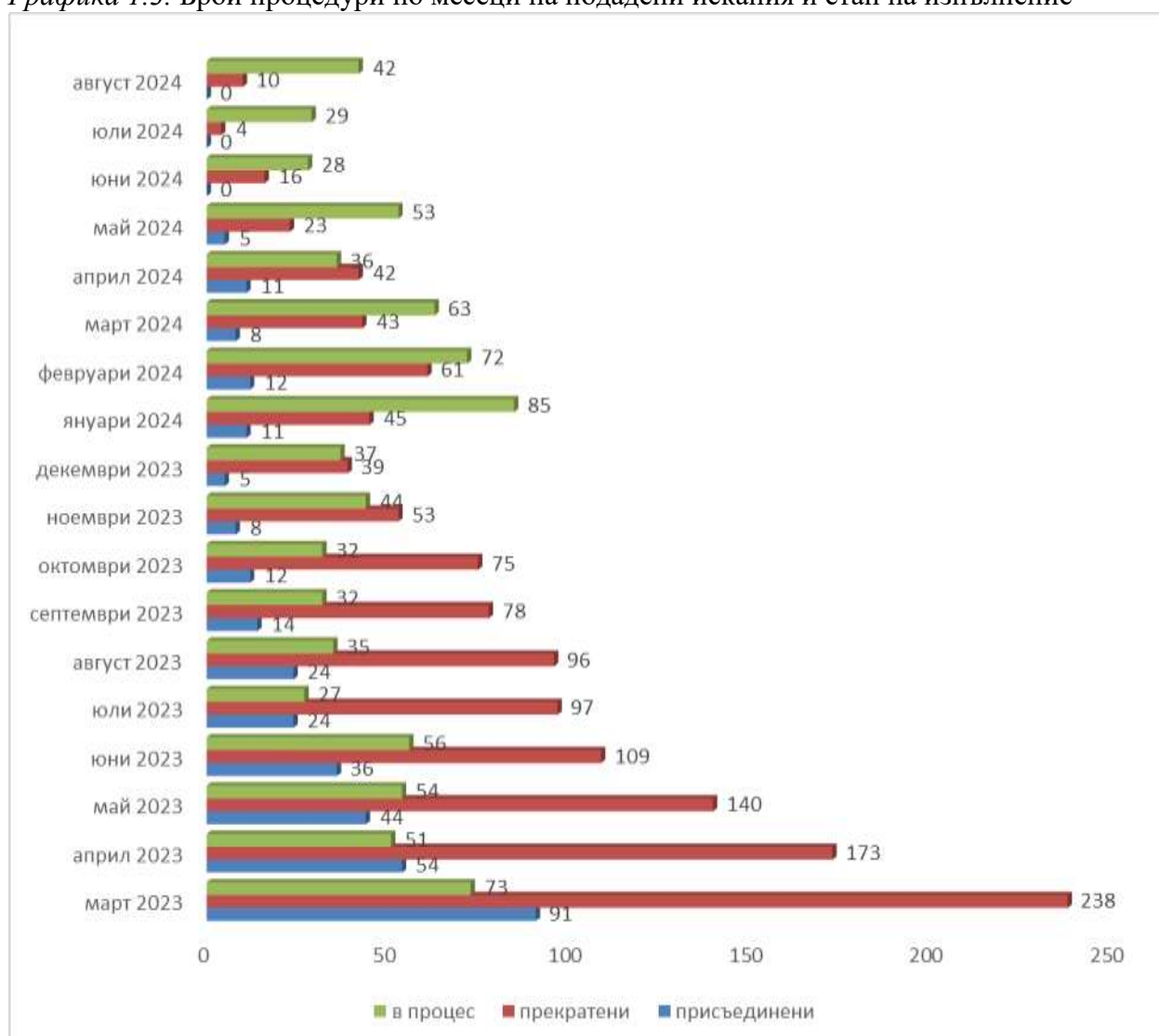
Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Присъединени*, бр.	Средно време за присъединяване на централа, бр. дни
--	--------------------	---

От 0 до 5 kW	15	282
От 5,01 до 30 kW	251	277
От 30,01 до 1 000 kW	92	316
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	1	545
Над 5 000 kW	0	0
ОБЩО	359	278**

*В таблицата е отразена информация само за 359 бр. процедури на етап присъединен с отразена дата на присъединяване.

**Общото средно време е общото сумарно време (103 358 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 359.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на област София-град (16%), следвани от областите Благоевград (15%) и Плевен (13%);
- 99,6% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФЕЦ;
- за 54% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а за 46% - едновременно за продажба и за собствени нужди;
- в проверявания период не са подавани искания, в които заявителят да е отразил, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;
- от подадените искания 14% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 2% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 53% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 51% от общата заявена мощност;
- от подадените искания 33% са в процес на присъединяване на централата, като същите представляват 47% от общата заявена мощност;
- 70% (251 бр.) от общо 359 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 29% (6 087 kW) от общата присъединена мощност;
- 26% (445 бр.) от общо 359 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 61% (12 553 kW) от общата присъединена мощност;
- най-голям е дялът на прекратените процедури 52% (692 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW;
- 49% от отразената присъединена (инсталирана) мощност при прекратените процедури са относими за прекратените процедури при подадени искания за присъединяване с отразена мощност от 1 000,01 до 4 999,99 kW;
- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 40% (342 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, а 46% (388 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- средното време за присъединяване на една централа е 278 бр. дни, като най-много време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност от 1 000,01 до 4 999,99 kW, а именно 545 дни, а най-малко време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 5,01 до 30 kW - 277 дни;
- за периода на проверката няма присъединена централа с обща заявена мощност над 5 000 kW.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм.) и съответно в Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи от извършения преглед на изискваните досиета по 70 бр. процедури по присъединяване на обекти, избрани от Таблица № 1, се констатира следното:

При 67 бр. от случаите дружеството е спазило изискванията на приложимата нормативна уредба, като за 9 бр. процедури дружеството е посочило, че процедурите са прекратени, след което в представената таблица е отразено, че централата е въведена в експлоатация. След преглед на представените документи се констатира, че процедурите са прекратени поради изтичане на становище, отказ от процедура или неплащане на цена

за съгласуване с преносния оператор. Впоследствие заявителите са подали ново искане за проучване, като новите процедури са извън обхвата на проверката, но дружеството е представило информация за въвеждането на централите в експлоатация, тъй като се касае за същите обекти за производство на електрическа енергия. В други случаи новите процедури са представени в първоначално представената таблица с информация, като фигурират под различни номера.

За 3 бр. от стартираните процедури по присъединяване са констатирани следните нарушения на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.):

1. **по Искане за присъединяване с вх. № 1205032704** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 450 kW. На 27.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпратило писмо за съгласуване на условията за присъединяване с ЕСО ЕАД.

2. **по Искане за присъединяване с вх. № 1205383898/21.02.2024 г.** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 4998 kW. На 25.04.2024 г., след изтичане на срока по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпратило писмо за съгласуване на условията за присъединяване с ЕСО ЕАД;

3. **по Искане за присъединяване с вх. № 1205384319/21.02.2024 г.** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 999,6 kW. На 25.04.2024 г., след изтичане на срока по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпратило писмо за съгласуване на условията за присъединяване с ЕСО ЕАД.

Във връзка с отразените в КП № Е-38/20.12.2024 г. констатации по искания за присъединяване с вх. № 1205032704 от XXX, № 1205383898 от XXX и № 1205384319 от XXX, с писмо изх. № ERMZ-OUT-30/14.01.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че е изпратило на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) писма за съгласуване на условията за присъединяване след изтичане на срока по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. (отм.). Съгласно чл. 53, ал. 2 от действащата към онзи момент Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. (отм.) операторите на разпределителни мрежи съгласуват с оператора на преносна мрежа условията за присъединяване на електрическа централа към разпределителната мрежа средно напрежение. Искането за съгласуване се изпраща до оператора на електропреносната мрежа в 14-дневен срок от получаване на искането за проучване. Съгласно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. (отм.) мрежовият оператор извършва проучване, изготвя и предоставя писмено становище за условията за присъединяване на лицето, подало искане за присъединяване, в срок до 30 дни за оператора на разпределителната мрежа и до 60 дни за оператора на преносната мрежа от датата на постъпване на искането, а съгласно ал. 4 в случаите по чл. 53, ал. 3 сроковете за оператора на разпределителната мрежа започват да текат от датата на съгласуването на техническите условия от страна на оператора на преносна мрежа. Предвид изложеното дружеството е посочило, че операторът на преносна мрежа съгласува техническите условия за присъединяване, предложени от оператора на разпределителната мрежа. За да предложи на оператора на преносната мрежа условия, които да съгласува, операторът на разпределителната мрежа трябва да извърши проучване, за да ги определи. В отправеното искане за съгласуване на техническите условия от оператора на преносна мрежа се посочват местата на присъединяване към електроразпределителната мрежа, технически параметри и изисквания към съоръженията за присъединяване, възможните генериращи мощности за присъединяване. Изложеното означава, че нормативната уредба изисква операторът на разпределителната мрежа да извърши проучване на условията за присъединяване, които да предложи на ЕСО ЕАД, за което е необходимо време. В редица случаи на сложни схеми, голям обем генериращи мощности, променливо потребление и др. технически особености, за качествено извършване на проучването може да се наложи то да продължи повече от четиринадесет

дни. Следва да се отчете, че процедурите за присъединяване по искания с вх. № 1205032704 от XXX, № 1205383898 от XXX и № 1205384319 от XXX са прекратени.

Също така, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уточнило, че по Искане за присъединяване с вх. № 1205032704 кандидат-производителят не е представил в полза на оператора на разпределителната мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция, каквато се изисква по силата на чл. 29, ал. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници. По искания за присъединяване с вх. № 1205383898 и № 1205384319 процедурите са прекратени поради изчерпан капацитет на електроенергийни съоръжения, за което са получени уведомителни писма от ЕСО ЕАД. Разглежданите процедури са прекратени и присъединяванията не са реализирани поради обективни обстоятелства, които нямат отношение към сроковете за съгласуване между операторите на мрежи. Продължителността на срока за внасяне на условия за съгласуване от преносния оператор не е довело до реално настъпили вреди за кандидат-производителите, не са засегнати негативно значими обществени отношения, с оглед на което дружеството счита, че установените в протокола обстоятелства досежно чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. (отм.) са маловажни за конкретните процедури по присъединяване.

По т. 2 от Работната програма: Постъпили жалби, свързани с подадените в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати.

В периода на проверката в „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД са подадени жалби, относими за 38 бр. от постъпилите 2 550 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти	1	1	0
Прекратени процедури	29	5	24
Процедури в процес	8	2	6
ОБЩО	38	8	30

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни

1. Срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи /Наредба № 6 от 28.03.2024 г./)	18	4	14
2. Място на присъединяване - Ср. Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	13	3	10
3. Вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	7	1	6
4. Отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	0	0	0
ОБЩО	38	8	30

Таблица № 2.3. Предприети от дружеството мерки по 8 бр. жалби, счетени за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
Предложен е нов договор	1
Изготвено е ново становище	5
Продължена е процедурата	1
В процес на предприемане на мерки	1
ОБЩО	8

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предприело мерки и по 2 бр. жалби, счетени за неоснователни – изготвено е ново становище за едната, а във връзка с другата жалба е посочено „информативно писмо ЕСО“.

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е дялът на подадените жалби (70% или 29 бр.) във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „прекратени процедури“, като повечето от тях (12 бр.) са относно определените от оператора на разпределителната мрежа условия за присъединяване на обект, в т.ч. мястото на присъединяване Ср.Н. (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6);

- 21% от подадените жалби са относими към процедури по присъединяване на централи на етап „в процес“;

- най-голям е броят на подадени жалби (47% или 18 бр.) относно срока за издаване на становище за условия за присъединяване на обект (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6);

- за проверявания период в дружеството няма постъпили жалби във връзка с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната

електрическа мрежа при техническа невъзможност присъединяването да се осъществи в заявения срок за въвеждане на централата в експлоатация (чл. 55 от Наредба № 6);

- „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е счело за основателни 21% (8 бр.) от подадените за периода жалби и за 7 бр. са отразени предприетите мерки.

По т. 3 от Работната програма: Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ

Съгласно разпоредбата на чл. 29, ал. 1 от ЗЕВИ, считано от 13.10.2023 г., в тримесечен срок от получаване на становище за условията и начина за присъединяване по подадени искания по чл. 26, ал. 1 от ЗЕВИ производителят на електрическа енергия от възобновяеми източници предоставя в полза на оператора на съответната електрическа мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер на 50 000 лв. за всеки мегават присъединена мощност на бъдещия енергиен обект. В случай че производителят не предостави дължимата гаранция в посочения срок, становището се счита за невалидно. Съгласно чл. 29, ал. 2 и считано от 22.12.2023 г., в случаите по чл. 26, ал. 8 или по чл. 26, ал. 4, т. 1 или 2 при неподаване в срок на искане за сключване на договор за присъединяване, гаранцията по ал. 1 се връща на производителя. Когато с писмено съгласие на производителя са направени разходи от съответния оператор по присъединяването на обекта, гаранцията се усвоява до размера на направените и незаплатени от производителя разходи. Съгласно чл. 29, ал. 3 и считано от 13.10.2023 г., при сключване на предварителен договор или на договор за присъединяване, гаранцията по ал. 1 обезпечава изпълнението на задълженията на производителя на електрическа енергия във връзка с присъединяването на обекта, а в ал. 4 се предвижда, че предоставената от производителя гаранция се освобождава при присъединяването на обекта, като съответният оператор може да извърши прихващане с дължимата от производителя цена за присъединяване до размера на по-малкото от двете насрещни задължения. В ал. 5 на чл. 29 е регламентирано, че считано от 13.10.2023 г., гаранция по ал. 1 не се предоставя от лица по чл. 26, ал. 15 и от производители по чл. 26а, когато не се променя общата присъединена мощност.

Съгласно § 69 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение (ПЗР към ЗИД) на ЗЕВИ започналите до влизането в сила на този закон процедури по отменените чл. 23, чл. 24 и чл. 25 се довършват по досегашния ред.

В § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ е регламентирано, че присъединяването на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които към датата на влизане в сила на този закон е сключен предварителен договор за присъединяване или договор за присъединяване, се извършва по досегашния ред. Съгласно ал. 2 гаранцията по чл. 29, ал. 1 се предоставя за енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които са издадени становища за присъединяване, но към датата на влизане в сила на този закон не са сключени предварителни договори или договори за присъединяване, а в разпоредбата на ал. 3 е уточнено, че гаранцията по ал. 2 се предоставя в срок до три месеца от влизането в сила на този закон. Разпоредбата на § 70, ал. 4 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ регламентира, че в случай че гаранцията по ал. 2 не бъде предоставена в срока по ал. 3, процедурата по присъединяване на обекта се прекратява.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че своевременно са предприети действия за създаване на организация за събиране на депозити/банкови гаранции, като са открити специални банкови сметки и на сайта на дружеството е публикувана и информацията за тях. Също така е посочило, че е била създадена нужната организация за събиране на депозити/банкови гаранции, дадени са указания на служителите му както и са били подготвени форми на уведомителни писма за

дължимост на гаранции и др. организационни действия. Създадена е и система за отразяване на информацията за платен депозит - гаранция, която към момента работи ефективно, но е възможно в първите дни след приемане на изменението да не е била отразявана правилно информацията, поради което е възможно в колона 11 от предоставената Таблица № 1 да са налице неточности.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ от представената в първоначален вид информация в табличен вид се констатира, че в 23 процедури по присъединяване дружеството е посочило, че не е представена банкова гаранция или депозит, като към датата на влизане в сила на измененията в ЗЕВИ (13.10.2023 г.) за посочените процедури не е наличен предварителен договор или договор за присъединяване. След преглед на предоставените документи по визираните 23 процедури се констатира следното:

1. Процедура с № 1205442405 от 17.04.2024 г. е с издадено становище, но на 25.04.2024 г. заявителят е депозирал искане за прекратяване на процедурата и възстановяване на заплатената цена;

2. Процедура с № 1205267219 от 11.01.2023 г. е със сключен договор за присъединяване от 10.08.2023 г., поради което не попада в обхвата на промените в закона. Дружеството е представило грешна информация в първоначалната информация, като е посочило, че договорът е сключен на 28.11.2023 г.

Във връзка с отразената в КП № Е-38/20.12.2024 г. констатация, че „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е представило грешна информация в процедура по присъединяване с вх. № 1205267219, с писмо изх. № ERMZ-OUT-30/14.01.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че видно от представените документи пред КЕВР Договорът за присъединяване № 1205157602 е сключен на 10.08.2023 г. Поради техническа неточност при отнасянето на данни при подготовката на първоначалната информация, предоставена на Комисията, е записана различна дата на сключване на договора. Предвид обстоятелството, че пред КЕВР са представени всички документи по процедурата за присъединяване, от които могат да се сравнят датите и да се направи извод за сроковете, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД счита, че техническата неточност не следва да се квалифицира като представяне на невярна информация;

3. Процедура с № 1205227864 от 29.09.2023 г. към 13.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 01.11.2023 г.;

4. За процедура с № 1205214725 от 09.12.2023 г. дружеството е изисквало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя на 13.11.2023 г.;

5. Процедура с № 1205201545 от 30.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 22.08.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 02.11.2023 г.;

6. Процедура с № 1205201305 от 29.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 14.09.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на

дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 30.10.2023 г.;

7. За процедура с № 1205181339 от 14.08.2023 г. дружеството е изискало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя на 07.12.2023 г.;

8. Процедура с № 1205169261 от 02.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 02.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 19.10.2023 г.;

9. Процедура с № 1205151158 от 17.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 06.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 19.10.2023 г.;

10. Процедура с № 1205151132 от 17.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 06.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 19.10.2023 г.;

11. Процедура с № 1205149902 от 17.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че на 16.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Тези действия са след влизане в сила на промените в ЗЕВИ и дружеството не е изискало плащане на депозит или банкова гаранция. Договорът е сключен на 01.11.2023 г.;

12. Процедура с № 1205149196 от 14.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 18.09.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 19.10.2023 г.;

13. Процедура с № 1205131922 от 29.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 29.09.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 20.10.2023 г.;

14. Процедура с № 1205120970 от 20.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 13.09.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 25.10.2023 г.;

15. За процедура с № 1205106880 от 06.09.2023 г. дружеството е изискало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя на 15.11.2023 г.;

16. Процедура с № 1205091306 от 26.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се

констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 06.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 24.11.2023 г.;

17. Процедура с № 1205089842 от 25.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че на 17.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Тези действия са след влизане в сила на промените в ЗЕВИ и дружеството не е изискувало плащане на депозит или банкова гаранция. Договорът е сключен на 26.10.2023 г.;

18. За процедура с № 1205086131 от 22.05.2023 г. дружеството е изискувало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя на 23.11.2023 г.;

19. Процедура с № 1205076800 от 12.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 25.09.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 23.10.2023 г.;

20. Процедура с № 1205068946 от 05.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 04.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 09.11.2023 г.;

21. Процедура с № 1205056636 от 25.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се констатира, че преди настъпването на промените в закона, на 05.10.2023 г., от страна на производителя, е подадено искане за сключване на договор, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е сключен на 07.11.2023 г.;

22. За процедура с № 1205038215 от 06.04.2023 г. дружеството е изискувало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя на 15.11.2023 г.;

23. За процедура с № 1204990264 от 01.03.2023 г. дружеството е изискувало заплащане на депозит или банкова гаранция, която е заплатена от страна на производителя.

За 14 бр. от гореизброените 23 бр. процедури „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е изискувало заплащане на депозит или банкова гаранция поради обстоятелството, че заявлението за сключване на договор за присъединяване е депозирано преди влизане в сила на законовите изменения. Дружеството е било вече изготвило и подписало договорите за присъединяване и ги е изпратило на производителите, поради което е било в обективна невъзможност да приложи новите разпоредби на закона.

В процедура с № 1205149902 от 17.07.2023 г. и процедура с № 1205089842 от 25.05.2023 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е продължило процедурите по присъединяване, без да е внесен депозит или банкова гаранция от страна на производителя. Заявленията за сключване на договор са депозирани след 13.10.2023 г. и дружеството е следвало да изиска внасяне на банкова гаранция или депозит, или да прекрати процедурата. Вместо това „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е продължило процедурата.

Във връзка с отразените в КП № Е-38/20.12.2024 г. констатации с писмо изх. № ERMZ-OUT-30/14.01.2025 г. електроразпределителното дружество е уточнило, че в приложение към писмо с изх. № ERMZ-DOC-11886/2/19.11.2024 г. дружеството подробно е разяснило процеса по прилагане на изменението на ЗЕВИ, публикувано в Държавен вестник на 13.10.2023 г., петък, с което е въведено регламентираното в чл. 29 задължение производителят на електрическа енергия от възобновяеми източници да предоставя в полза на оператора на съответната електрическа мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в тримесечен срок от получаване на становище за условията и начина за присъединяване. Също така дружеството е изложило, че своевременно са предприети действия за създаване на организация за изпълнение на новото нормативно изискване. Наложило се е откриване на нарочни банкови сметки, изготвяне на проект на банкова гаранция с посочване на относимата правна уредба, давани са указания на служителите на дружеството, приемащи заявления в центровете за обслужване на клиенти, подготвени са форми на уведомителни писма за дължимост на гаранции. Създадена се е информационна система за отразяване на данните за платен депозит/гаранция, която да работи ефективно. Независимо от създадената организация и предприети мерки, в КП № Е-38/20.12.2024 г. е посочен случай, за който при подаване на заявление за сключване на договор на 16.10.2023 г. - в първия работен ден след приемане на изменението в закона, неточно е отразена информацията в електронната система на дружеството.

В заключение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че следва да се отчете, че в хода на проверката са предоставени данни за над 2 550 процедури за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия и са проверени документи за 70 обекта и от всички тях дружеството счита, че спазва приложимата правна уредба и отговорно изпълнява лицензионните си задължения.

По т. 4 от Работната програма: Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С изменение на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 86 от 2023 г., в сила от 13.10.2023 г.) е въведено изискването операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи да създадат и поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа. Съгласно § 72 от ПЗР на ЗЕВИ е установен двумесечен срок от влизането в сила на закона за създаване на регистъра.

С чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ (считано от 13.10.2023 г.) на операторите на електроразпределителните мрежи е вменено задължението да създадат и да поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа, които съдържат актуални данни за: подадените искания за присъединяване към съответната мрежа и заявената мощност; подадените искания от операторите на електроразпределителните мрежи към оператора на електропреносната мрежа за съгласуване на искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към съответната разпределителна мрежа и съответно сключените договори между операторите; статута на подадените заявления (в процедура по разглеждане, издадено становище, срок на действие на становището), сключените предварителни договори и техния срок на действие, сключените договори за присъединяване и срока за присъединяване по тях; техническите данни за реконструкция на мрежата и поставените условия за присъединяване по издадените становища, по сключените предварителни договори и договорите за присъединяване; разполагаемата свободна мощност за присъединяване във всяка една точка от електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, отразени в географска информационна система. В чл. 28, ал. 6 от ЗЕВИ (в сила от 22.12.2023 г.) е регламентирано, че публичните регистри не съдържат търговска информация, която има чувствителен характер, както и

че достъп до всички данни за конкретна процедура за присъединяване се предоставя единствено на заявлия присъединяване по тази процедура.

С писмо от 03.12.2024 г. дружеството е изложило, че съгласно установения в § 72 от ПЗР на ЗЕВИ двумесечен срок „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е разработило регистър и съответно на 13.12.2023 г. на сайта на дружеството е публикуван регистърът по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. Регистърът съдържа актуални данни за подадените искания за присъединяване към съответната мрежа и заявената мощност; подадените искания към оператора на електропреносната мрежа за съгласуване на искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към разпределителната мрежа и съответно сключените договори между операторите; статута на подадените заявления, сключените предварителни договори и техния срок на действие, сключените договори за присъединяване и срока за присъединяване по тях; техническите данни за реконструкция на мрежата и поставените условия за присъединяване. Източникът на данните, които се публикуват в регистъра за производители, е клиентска информационна система – SAP. В SAP всяко заявление за проучване, за сключване на предварителен или окончателен договор за присъединяване на производител се регистрира като нотификация в деня на постъпването. Всяко заявление получава уникален номер, съответстващ на номера и датата на нотификацията. По въведените данни в SAP може да се проследи статусът на заявлението и етапът на процедурата за присъединяване на производителя. Данните в публичния регистър се актуализират автоматично от SAP през интерфейс, всяка сутрин в 8:00 часа, като се отразяват промените в данните и статусът на вече регистрирани заявления/нотификации на производители и се допълват данните за новопостъпили заявления/нотификации на производители. Публичният регистър не съдържа търговска информация, която има чувствителен характер. Регистърът работи като се въведе уникалният номер на заявлението/нотификацията. По този начин с оглед правилата за защита на личните данни, нужната информация се предоставя единствено на заявителя/или на лице, на което заявителят е предоставил номера на заявлението си/. Създадени са надеждни механизми за упражняване на текущ контрол за правилно функциониране на регистъра. Следи се за своевременната актуализация на данните. До момента не са постъпвали оплаквания или възражения от производители, свързани със съдържанието или работата на регистъра по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

Като доказателства за изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило и данни за електронния адрес, на който е достъпен регистърът, а именно https://info.ermzapad.bg/erm_vei/.

III. Изводи и заключения:

За времето от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 2 550 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа. Приключили са 359 бр. (14%), прекратени са 1 342 бр. процедури (53%), в процес на присъединяване са 849 бр. (33%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е отговорило по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката и е предприело мерки за 9 бр. (24%) от тях, от които почти всички са основателни, с което е спазило изискването на чл. 22, т. 11 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и чл. 10, ал. 1 от Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, съгласно който е задължено да дава писмени отговори на подадени от клиенти писмени

заявления и жалби в срок до 30 (тридесет) дни, отчитани от деня, следващ получаването им.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ.

Дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

При 3 бр. (4,5%) от проверените детайлно 70 бр. процедури, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е спазило определени в чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) срокове, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъдат образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Друмев. Със Заповед на Председателя е сформирана работна група, която да извърши планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. Обхватът и периодът на проверката е както в предходния доклад. Подробно е описана изисканата и представена информация, която е представена в табличен вид и с графики.

Констатирано е, че при спазване на изискванията на Наредба № 6 за реда на присъединяване, от всички 70 бр. процедури, които са избрани на случаен принцип и са изискани досиетата, се констатира, че при 67 бр. от тях дружеството е спазило изискванията на приложимата нормативна уредба, като за 3 искания не е спазило едно конкретно изискване – разпоредбата на чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6, като не е изпратило съгласувателно писмо на условията за присъединяване с ЕСО ЕАД в нормативно установения срок.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е спазило изискванията по разглеждане на жалби, като е отговорило в срок.

По отношение на изискването за събиране на депозити или банкова гаранция съгласно новите промени в ЗЕВИ, дружеството като цяло е спазило нормативната уредба, като при няколко случая договорът за присъединяване или предварителният договор за присъединяване е сключен след датата на влизане в сила на новите разпоредби на ЗЕВИ. В проверените случаи се оказва, че дружеството е било изготвило и предложило вече договор на клиента в момента, в който влиза в сила разпоредбата, и няма как да ги изтегли обратно. Съответно клиентът ги е подписал и за тези процедури не са събирани депозит или банкова гаранция. Има 2 процедури, в които отново след влизане в сила на Закона не е имало договор за присъединяване или предварителен договор. Нормативната уредба се обнародва в петък в Държавен вестник, а това се случва в понеделник и вторник на следващата седмица, т.е. дружеството не е имало възможност да реагира, не е създадена организация и начин за събиране. Процедурите са продължени и съответните централи са присъединени.

Изводите и заключения на работната група се, че за времето от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 2 550 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия. Приключили са 359 бр. (14%), прекратени са 1 342 бр. процедури (53%), в процес на присъединяване са 849 бр. (33%).

Дружеството е отговорило по всички постъпили жалби, свързани с предмета на проверката, и е предприело мерки за 24% от тях, от които почти всички са основателни, с което е спазило изискването на чл. 22, т. 11 от Общите условия и чл. 10, ал. 1 от Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ.

Дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ. При 3 бр. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е спазило определени в чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) срокове, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъдат образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ив. Н. Иванов обобща, че ще има наложени три санкции. В доклада много добре са подредени централите – вятърни ВЯЕЦ, фотоволтаични ФЕЦ, водни ВЕЦ и топлоцентрали ТЕЦ. Председателят отбеляза, че почти всички присъединени мощности са от соларни централи с обща мощност над 1 GW.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.8. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.**

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-291/11.10.2024 г., изменена със Заповед № 3-Е-378/19.12.2024 г., и на основание на чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, 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 съгласно График за извършване на планови проверки през 2024 г. по изпълнение на лицензионните условия на енергийните дружества в сектор

„Електроенергетика“ е извършена проверка на дейността на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (електроразпределителното дружество, дружеството) за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Проверката обхваща периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. и е свързана с:

1. Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.;

2. Постъпили жалби, свързани с подадените в периода по т. 1 заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати;

3. Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ;

4. Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

I. Изискана и предоставена информация

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

С **писмо изх. № Е-13-262-191/11.10.2024 г.** и на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги дружеството е уведомено, че в периода 14.10.2024 г. - 31.12.2024 г. ще бъде извършена проверка по документи и на място по изпълнение на условията на издадената на дружеството лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“ съгласно утвърдена от председателя на Комисията Работна програма.

С **писмо изх. № Е-13-262-192/14.10.2024 г.** е изискана информация относно постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.; постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати; доказателства за изпълнението на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С **писмо изх. № Е-13-262-192/12.11.2024 г.** са изискани пълните досиета на 100 бр. обекти от Таблица № 1 „Искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, постъпили жалби и изпълнение на решения на КЕВР за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.“ (Таблица № 1).

С **писмо изх. № Е-13-262-205/27.11.2024 г.** е изискана допълнителна информация относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

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

С **писмо вх. № Е-13-262-192 от 23.10.2024 г.** „Електроразпределение Юг“ ЕАД е

отправило искане за удължаване на срока до 11.11.2024 г. за предоставяне на изисканата с писмо от 14.10.2024 г. информация.

С писмо вх. № Е-11И-00-28/08.11.2024 г. и с електронно съобщение от 08.11.2024 г. в табличен вид е предоставена информацията относно постъпили в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ и жалби, свързани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, предприети мерки и постигнати резултати.

С писмо вх. № Е-13-262-192 от 19.11.2024 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е отправило искане за удължаване на срока до 29.11.2024 г. за предоставяне на изисканите с писмо от 12.11.2024 г. досиета.

С писма вх. № Е-13-262-192 от 27.11.2024 г. и от 28.11.2024 г. са предоставени изисканите досиета на 100 бр. обекти от Таблица № 1 и подадените във връзка с тяхното присъединяване жалби.

С писмо вх. № Е-13-262-205/29.11.2024 г. и с електронно съобщение от 29.11.2024 г. е предоставена допълнително изисканата информацията относно електронния публичен регистър на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е **съставен Констативен протокол № Е-36 от 20.12.2024 г.** Същият е връчен на 07.01.2025 г. на ХХХ, упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД **не са постъпили обяснения.**

II. Анализ на предоставените данни:

По т. 1 от Работната програма: Постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г.

В „Електроразпределение Юг“ ЕАД са постъпили 3 936 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 1.1. Подадени искания за присъединяване по вид на централата и присъединена (инсталирана) мощност

Вид централа	Брой искания	Присъединена (инсталирана) мощност, kW
БмЕЦ	2	1 265
ВЕЦ	1	8 000
ВяЕЦ	13	40 420
ФЕЦ	3 884	1 087 244
ФЕЦ+ССЕС	36	29 767
ОБЩО	3 936	1 166 696

Таблица № 1.2. Подадени искания за присъединяване по населено място и вид на централата

Област	Брой искания	БМЕЦ	ВЕЦ	ВяЕЦ	ФЕЦ	ФЕЦ+ССЕЕ
Благоевград	2	0	0	0	2	0
Бургас	540	0	0	10	528	2
Кърджали	133	0	0	0	133	0
Пазарджик	434	0	0	0	425	9
Пловдив	755	0	0	0	752	3
Сливен	395	0	0	1	392	2
Смолян	154	0	1	0	153	0
София	6	0	0	0	5	1
Стара Загора	589	2	0	2	575	10
Хасково	561	0	0	0	557	4
Ямбол	367	0	0	0	362	5
ОБЩО	3936	2	1	13	3 884	36

Таблица № 1.3. Подадени искания по предназначение на ползването на произведената електрическа енергия от централата

Предназначение на енергията	брой искания
за продажба	2 444
за собствени нужди	39
за собствени нужди и продажба	1 446
непосочени от клиента	7

Таблица № 1.4. Подадени искания по групи присъединена (инсталирана) мощност

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	Подадени искания	Мощност
	бр.	kW
От 0 до 5 kW	32	151
От 5,01 до 30 kW	1 495	38 888
От 30,01 до 1 000 kW	2 230	449 978
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	153	422 809
Над 5 000 kW	26	254 869
ОБЩО	3 936	1 166 696

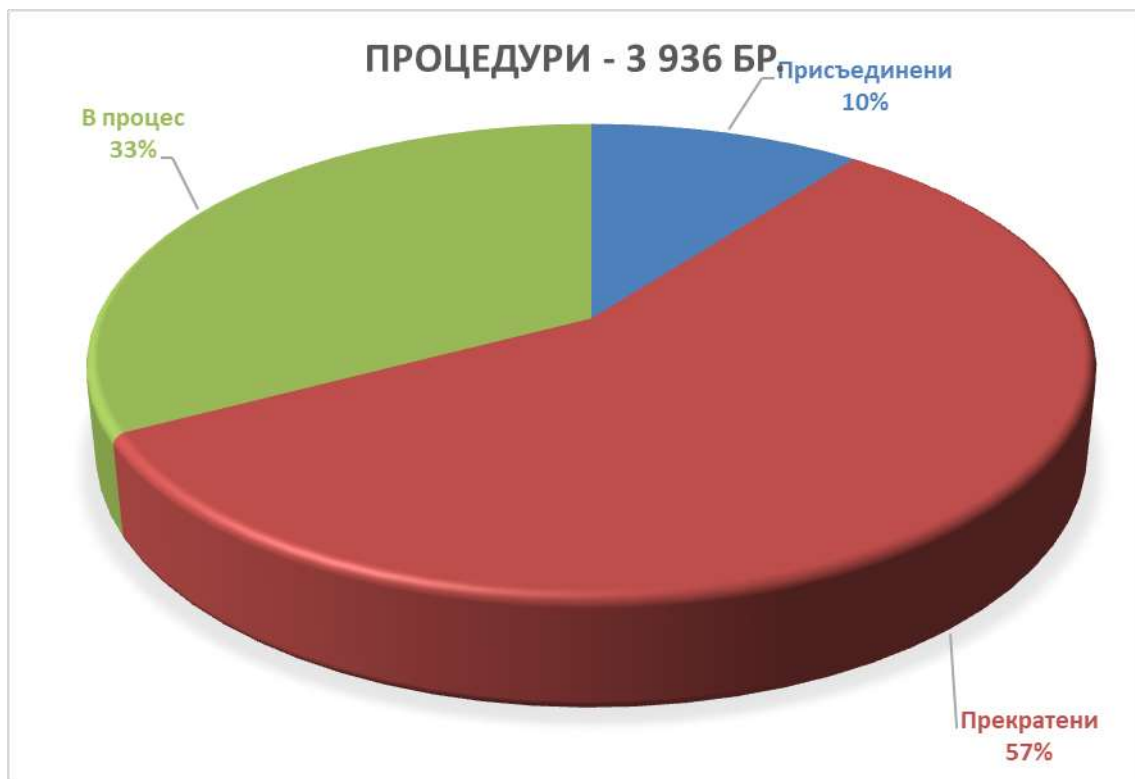
Таблица № 1.5. Етап на изпълнение на стартираните в периода на проверката процедури по присъединяване

Присъединена (инсталирана) мощност, kW	присъединени		прекратени		в процес	
	брой	мощност	брой	мощност	брой	мощност
От 0 до 5 kW	11	51	14	70	7	31
От 5,01 до 30 kW	270	6 527	817	21 827	408	10 533
От 30,01 до 1 000 kW	127	14 259	1 289	271 231	814	164 489
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	0	0	103	291 766	50	131 044

Над 5000 kW	0	0	17	209 255	9	45 614
ОБЩО	408	20 836	2240	794 149	1 288	351 710

На следващите графики е визуализирано процентното отношение на стартираните процедури по етап на изпълнение и по брой подадени искания (Графика № 1.1) и заявена от производителя мощност (Графика № 1.2).

Графика 1.1. Брой стартирани процедури и етап на изпълнение



Графика 1.2. Количество заявени мощности и етап на изпълнение

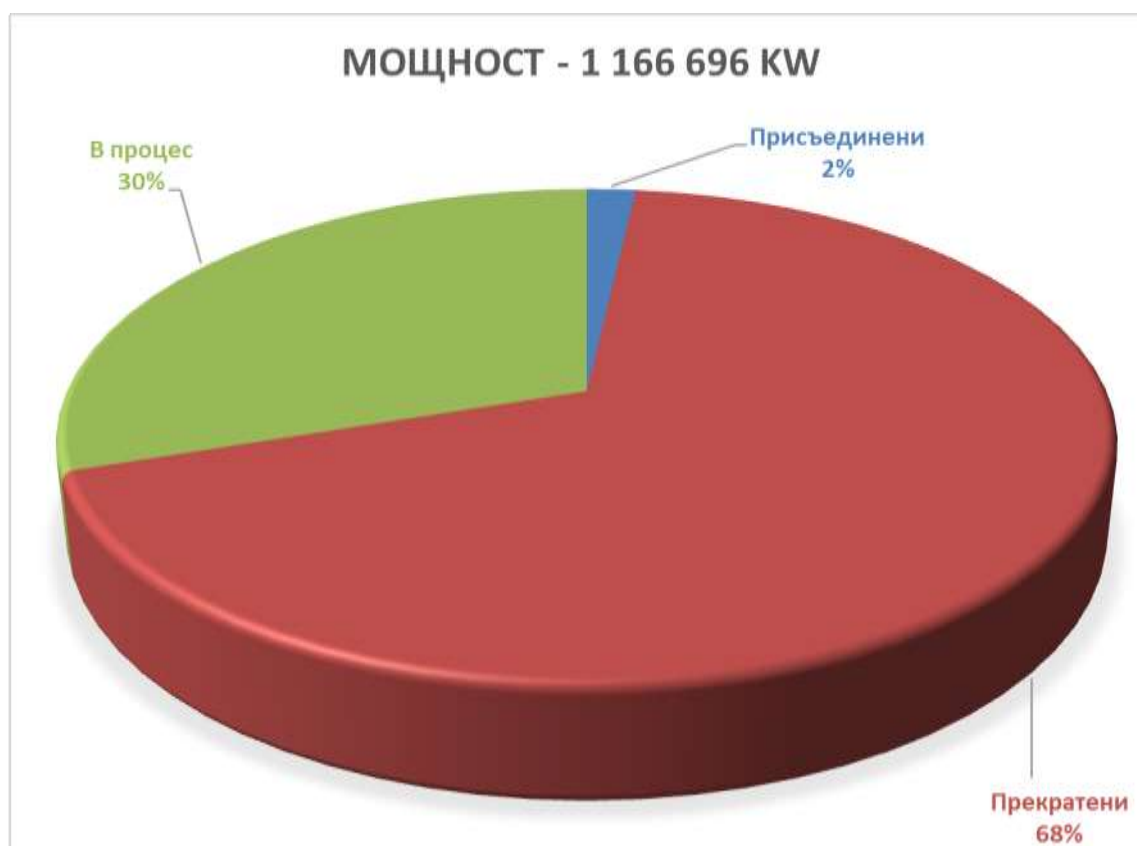
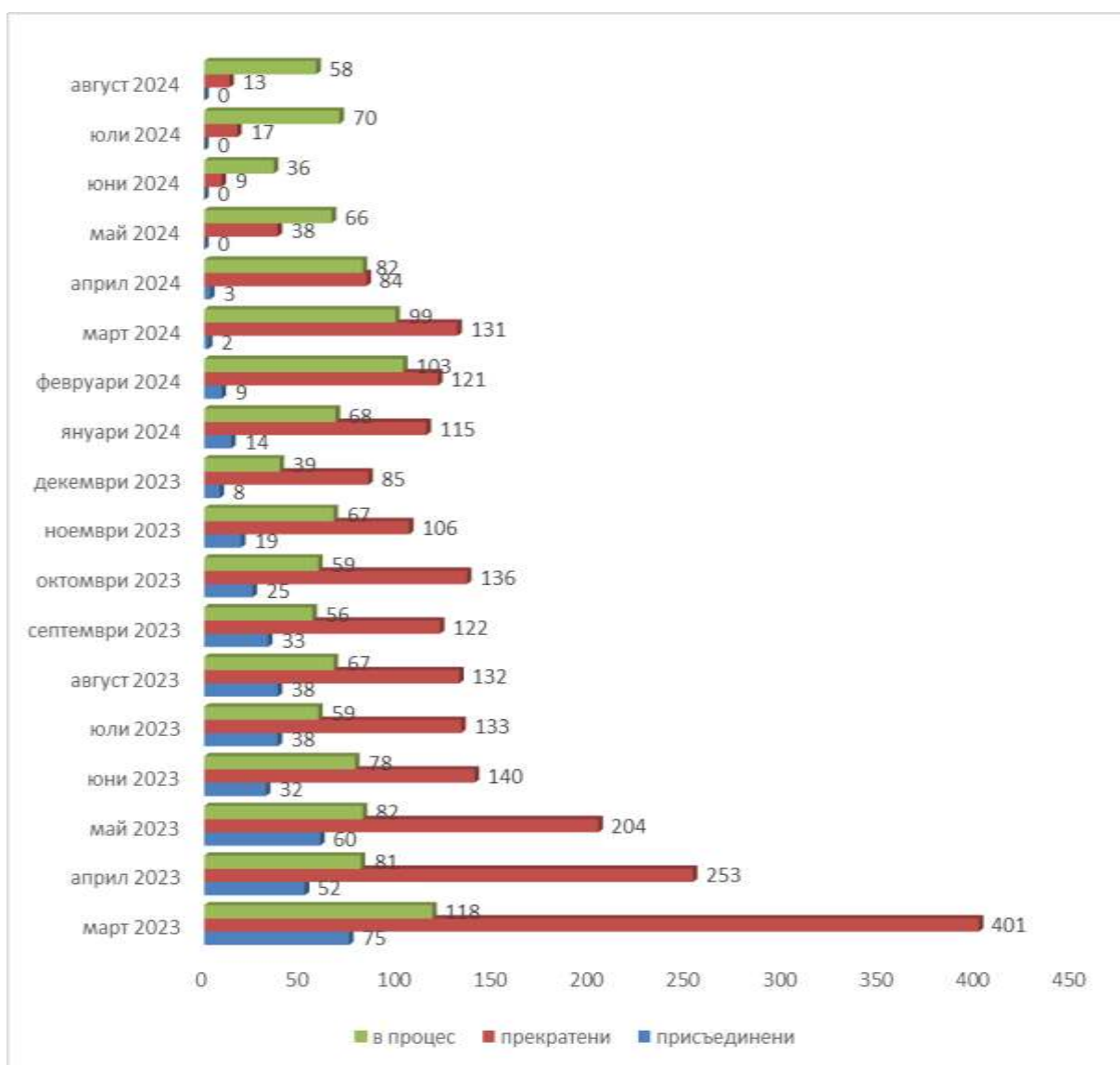


Таблица № 1.6. Необходимо средно време за присъединяване на една централа

Присъединена (инсталирана) мощност	Присъединени	Средно време за присъединяване на централа
<i>kW</i>	<i>бр.</i>	<i>бр. дни</i>
От 0 до 5 kW	11	256
От 5,01 до 30 kW	270	282
От 30,01 до 1 000 kW	127	340
От 1 000,01 до 4 999,99 kW	0	0
Над 5 000 kW	0	0
ОБЩО	408	300*

*Общото средно време е общото сумарно време (122 217 дни), необходимо за присъединяване на централите към общия брой процедури – 408.

Графика 1.3. Брой процедури по месеци на подадени искания и етап на изпълнение



От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици и графики, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е броят на подадени искания за присъединяване на централи на територията на област Пловдив (19%), а на следващите места са областите Стара Загора (15%) и Хасково (14%);

- 98,7% от подадените искания за присъединяване са относими за присъединяване на ФЕЦ;

- за 62% от подадените искания за присъединяване на централи заявителят е посочил, че произведената електрическа енергия е предназначена за продажба, а за 37% - едновременно за продажба и за собствени нужди;

- относително малък (1%) е делът на подадените искания, в които е отразено, че произведената електрическа енергия ще се използва само за собствени нужди;

- от подадените искания 10% са приключили с присъединяване на централата, като същите представляват 2% от общата заявена мощност;

- от подадените искания 57% са приключили с прекратяване на процедурата по присъединяване на централата, като същите представляват 68% от общата заявена мощност;

- 66% (270 бр.) от общо 408 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 5,01 до 30 kW, като за тях са относими 31% (6 527 kW) от общата присъединена мощност;

- 31% (127 бр.) от общо 408 бр. присъединени централи са с присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW, като за тях са относими 68% (14 259 kW) от общата присъединена мощност;
- най-голям е дялът на прекратените процедури 58% (1 289 бр.) при подадени искания за присъединяване с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- от стартираните и неприключени процедури по присъединяване 63% (814 бр.) са относими за централи с отразена присъединена (инсталирана) мощност от 30,01 до 1 000 kW;
- средното време за присъединяване на една централа е 300 бр. дни, като най-малко време е необходимо за присъединяване на централи с обща заявена мощност от 0 до 5 kW, а именно 256 дни, а най-много време е необходимо за централи с обща заявена мощност от 30,01 до 1 000 kW - 340 дни;
- за периода на проверката няма присъединени централи с обща заявена мощност над 1 000 kW.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (отм.) и съответно в Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи, от извършения преглед на изискваните досиета на 100 бр. обекти от Таблица № 1, се констатира следното:

При 43 бр. от случаите дружеството е спазило изискванията на приложимата нормативна уредба.

За 56 бр. от стартираните процедури по присъединяване са констатирани следните нарушения на разпоредби на Наредба № 6 от 24 февруари 2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм.) или ЗЕВИ:

1. **по процедурен номер (ПРН) № 4562116** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 30.06.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

2. **по ПРН № 4564445** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 21.06.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

3. **по ПРН № 4567769** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 118,8 kW. На 05.10.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

4. **по ПРН № 4581957** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,815 kW. На 13.09.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

5. **по ПРН № 4585343** от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 26,705 kW. На 20.10.2023 г., **след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;**

6. по ПРН № 4562745 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 138,8 kW. На 21.09.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е съгласувало проекта;

7. по ПРН № 4567007 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 190 kW. На 07.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

8. по ПРН № 4567938 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 13,33 kW. На 18.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

9. по ПРН № 4569634 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 13.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

10. по ПРН № 4570270 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 10.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

11. по ПРН № 4574130 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 14,88 kW. На 18.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

12. по ПРН № 4585450 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 24,725 kW. На 19.09.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

13. по ПРН № 4561717 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,97 kW. На 09.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

14. по ПРН № 4562139 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 10,56 kW. На 27.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

15. по ПРН № 4564807 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,64 kW. На 12.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

16. по ПРН № 4565507 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 06.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

17. по ПРН № 4567555 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,2 kW. На 02.10.2023 г., след изтичане на срока по

чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

18. по ПРН № 4567949 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 100 kW. На 23.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

19. по ПРН № 4571226 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,61 kW. На 14.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

20. по ПРН № 4574134 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 28,05 kW. На 18.10.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

21. по ПРН № 4585645 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,875 kW. На 12.09.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

22. по ПРН № 4589358 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 4,69 kW. На 24.10.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

23. по ПРН № 4592945 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 02.02.2024 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за съгласуване на проект;

24. по ПРН № 4496618 от Таблица № 1 на 11.04.2023 г. от XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на фотоволтаична централа (ФЕЦ) с мощност 193,375 kW. На 26.05.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 33639;

25. по ПРН № 4497371 от Таблица № 1 на 16.03.2023 г. от XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 199 kW. На 02.05.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 28156;

26. по ПРН № 4502501 от Таблица № 1 на 10.10.2022 г. от XXX е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 270 kW. На 21.11.2022 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване с писмо изх. № 69376. На 24.01.2023 г. от XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 08.03.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 16240;

27. по ПРН № 4503090 от Таблица № 1 на 16.02.2022 г. от XXX е подадено

заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 3000 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), като на 29.07.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 19435-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 13.10.2022 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

28. по ПРН № 4505602 от Таблица № 1 на 02.03.2022 г. от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 200 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 08.08.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 18688-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 28.10.2022 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

29. по ПРН № 4509477 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 2000 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 10.01.2023 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 60798-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 14.02.2023 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

30. по ПРН № 4510063 от Таблица № 1 на 25.11.2022 г. от XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 200 kW. На 05.01.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 704;

31. по ПРН № 4512851 от Таблица № 1 на 14.04.2022 г. от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 999 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 08.09.2022 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 30952-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 31.10.2022 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

32. по ПРН № 4526141 от Таблица № 1 на 13.07.2022 г. от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 990 kW. Проведена е процедура за съгласуване на условията за присъединяване на ФЕЦ към разпределителната мрежа средно напрежение с ЕСО ЕАД, като на 31.01.2023 г. писмото за съгласуване от ЕСО ЕАД с вх. № 65852-2 е постъпило в „Електроразпределение Юг“ ЕАД. На 16.03.2023 г., след изтичане на срока по чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

33. по ПРН № 4526508 от Таблица № 1 на 22.05.2023 г. от XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 199 kW. На 02.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.),

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 48199;

34. по ПРН № 4528502 от Таблица № 1 на 28.07.2022 г. от г-жа ХХХ е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 6,3 kW, отговаряща на чл. 27, ал. 5 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ). На 23.11.2022 г., след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ (доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало Становище за присъединяване. На 21.03.2023 г. е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 13.04.2023 г., след изтичане на срока по чл. 92, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило проект на договор за присъединяване с писмо изх. № 24626;

35. по ПРН № 4528672 от Таблица № 1 на 01.12.2022 г. от г-жа ХХХ е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 30.12.2022 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване с писмо изх. № 77838;

36. по ПРН № 4537965 от Таблица № 1 на 04.04.2023 г. от ХХХ е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,7 kW. На 26.05.2023 г., след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ (доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило проект на договор за присъединяване с писмо изх. № 33759;

37. по ПРН № 4538570 от Таблица № 1 на 13.10.2022 г. от г-жа ХХХ е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 10,9 kW. На 18.11.2022 г., след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ (Доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало Становище за присъединяване;

38. по ПРН № 4539805 от Таблица № 1 на 07.10.2022 г. от г-н ХХХ е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 10,5 kW. На 19.10.2022 г., след изтичане на срока по чл. 88, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало писмо с изх. № 61110 за наличие на непълнота в предоставените с искането документи;

39. по ПРН № 4541631 от Таблица № 1 на 14.07.2023 г. от ХХХ е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 09.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 49649;

40. по ПРН № 4542878 от Таблица № 1 на 07.06.2023 г. от г-жа ХХХ е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 50 kW. На 05.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване с писмо изх. № 42603;

41. по ПРН № 4545589 от Таблица № 1 на 03.02.2023 г. от ХХХ е подадено искане за изготвяне на предварителен договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 90 kW. На 21.04.2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД, след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), е изготвило и предложило проект на предварителен договор за присъединяване с писмо изх. № 26119. На 03.07.2023 г. от

XXX е подадено искане за сключване на договор за присъединяване на същата ФЕЦ. На 24.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 59, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмена покана за сключване на договор за присъединяване с писмо изх. № 52821;

42. по ПРН № 4547569 от Таблица № 1 на 11.05.2023 г. от XXX е подадено искане за изготвяне на договор за присъединяване на ФЕЦ с мощност 29,97 kW. На 28.06.2023 г., след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ (доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило проект на договор за присъединяване с писмо изх. № 41094;

43. по ПРН № 4551774 от Таблица № 1 на 21.12.2022 г. от XXX е подадено искане за проучване на условията и начина на присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 10.03.2023 г., след изтичане на срока по чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ (доп. ДВ, бр. 29 от 2012 г., в сила от 10.04.2012 г. до 12.10.2023 г.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало Становище за присъединяване.

44. по ПРН № 4562270 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 06.03.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

45. по ПРН № 4564848 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 22.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

46. по ПРН № 4566542 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 16.05.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване. На 20.10.2023 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) „Електроразпределение Юг“ ЕАД е подписало предварителен договор;

47. по ПРН № 4567396 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 28.09.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

48. по ПРН № 4567700 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 20.10.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

49. по ПРН № 4569384 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 03.07.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

50. по ПРН № 4569826 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 26.04.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

51. по ПРН № 4561371 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за

присъединяване на ФЕЦ с мощност 30 kW. На 03.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 52, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратило писмо за искане на допълнителна информация по подаденото заявление;

52. по ПРН № 4567204 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 5,4 kW. На 04.09.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

53. по ПРН № 4561772 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 5 kW. На 30.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

54. по ПРН № 4563727 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 65 kW. На 02.08.2023 г., след изтичане на срока по чл. 91, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е издало становище за присъединяване;

55. по ПРН № 4565804 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 38 kW. На 03.11.2023 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е подписало предварителен договор;

56. по ПРН № 4562242 от Таблица № 1 от XXX е подадено заявление за присъединяване на ФЕЦ с мощност 82 kW. На 29.11.2023 г., след изтичане на срока по чл. 82, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), „Електроразпределение Юг“ ЕАД е подписало предварителен договор.

По т. 2 от Работната програма: Постъпили жалби, свързани с подадените в периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати.

В периода на проверката в „Електроразпределение Юг“ ЕАД са подадени 73 бр. жалби, свързани с постъпилите 3 936 бр. искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на територията на дружеството.

Таблица № 2.1. Постъпили в дружеството жалби

Етап на изпълнение	Общ брой жалби	Брой основателни жалби	Брой неоснователни жалби
Присъединени обекти	7	4	3
Прекратени процедури	47	6	41
Процедури в процес	19	5	14
ОБЩО	73	15	58

Таблица № 2.2. Причини, довели до подаване на жалби

Причина за подаване на жалбата	Брой процедури, по които има подадени жалби	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за основателни	Брой процедури, по които има подадени жалби, счетени от дружеството за неоснователни
1. Срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	14	5	9
2. Място на присъединяване - Ср. Н (чл. 56, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	3	0	3
3. Вменяване на реконструкция и модернизация на съоръжения на ЕРД (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 56, ал. 1 Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	0	0	0
4. Отказ за присъединяване в заявления срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. отм. и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.)	14	0	14
Изискване на допълнителни документи	4	0	4
Несъгласие с банкова гаранция	2	1	1
Несъгласие със срокове за съгласуване /изготвяне на договор/ включване	10	6	4
Несъгласие с определени условия в становище/договор	8	0	8
Несъгласие с определена цена за проучване/присъединяване	12	2	10
Несъгласие с прекратена процедура	5	1	4
Отказ за издаване на становище	1	0	1
ОБЩО	73	15	58

Таблица № 2.3. Предприети мерки по 15 бр. жалби, счетени от дружеството за основателни

Предприети мерки	Брой основателни жалби
Издаден договор/становище за присъединяване	8
Извършено преизчисление	3
Съгласуване на проекти	3
Получен отказ от ЕСО	1
ОБЩО	15

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното

дружество информация в Таблица № 1, както и от горните таблици, **могат да се направят следните констатации:**

- най-голям е дялът на подадените жалби (64% или 47 бр.) във връзка с прекратени процедури по присъединяване на централи, като 14 бр. от тях са относно отказ за присъединяване в заявения срок (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.);

- 26% (19 бр.) от подадените жалби са във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „в процес“, като 7 бр. от тях са относно определените условия в становище/договор за присъединяване;

- най-голям е броят на подадени жалби (общо 38%) във връзка със срок за издаване на становище (чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) и съответно чл. 56, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.) и с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната електрическа мрежа при техническа невъзможност присъединяването да се осъществи в заявения срок за въвеждане на централата в експлоатация (чл. 55, ал. 3 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) и съответно чл. 6, ал. 1 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г.) – по 14 бр.;

- „Електроразпределение Юг“ ЕАД е счело за основателни 21% (15 бр.) от подадените за периода жалби.

По т. 3 от Работната програма: Изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ

Съгласно разпоредбата на чл. 29, ал. 1 от ЗЕВИ, считано от 13.10.2023 г., в тримесечен срок от получаване на становище за условията и начина за присъединяване по подадени искания по чл. 26, ал. 1 от ЗЕВИ, производителят на електрическа енергия от възобновяеми източници предоставя в полза на оператора на съответната електрическа мрежа гаранция под формата на депозит или банкова гаранция в размер на 50 000 лв. за всеки мегават присъединена мощност на бъдещия енергиен обект. В случай че производителят не предостави дължимата гаранция в посочения срок, становището се счита за невалидно. Съгласно чл. 29, ал. 2 и считано от 22.12.2023 г., в случаите по чл. 26, ал. 8 или по чл. 26, ал. 4, т. 1 или 2 при неподаване в срок на искане за сключване на договор за присъединяване гаранцията по ал. 1 се връща на производителя. Когато с писмено съгласие на производителя са направени разходи от съответния оператор по присъединяването на обекта, гаранцията се усвоява до размера на направените и незаплатени от производителя разходи. Съгласно чл. 29, ал. 3 и считано от 13.10.2023 г., при сключване на предварителен договор или на договор за присъединяване, гаранцията по ал. 1 обезпечава изпълнението на задълженията на производителя на електрическа енергия във връзка с присъединяването на обекта, а в ал. 4 се предвижда, че предоставената от производителя гаранция се освобождава при присъединяването на обекта, като съответният оператор може да извърши прихващане с дължимата от производителя цена за присъединяване до размера на по-малкото от двете насрещни задължения. В ал. 5 на чл. 29 е регламентирано, че считано от 13.10.2023 г., гаранция по ал. 1 не се предоставя от лица по чл. 26, ал. 15 и от производители по чл. 26а, когато не се променя общата присъединена мощност.

Съгласно § 69 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение (ПЗР към ЗИД) на ЗЕВИ започналите до влизането в сила на този закон процедури по отменените чл. 23, чл. 24 и чл. 25 се довършват по досегашния ред.

В § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ е регламентирано, че присъединяването на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които към датата на влизане в сила на този закон е сключен предварителен договор за присъединяване или договор за присъединяване, се извършва по досегашния ред.

Съгласно ал. 2 гаранцията по чл. 29, ал. 1 се предоставя за енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които са издадени становища за присъединяване, но към датата на влизане в сила на този закон не са сключени предварителни договори или договори за присъединяване, а в разпоредбата на ал. 3 е уточнено, че гаранцията по ал. 2 се предоставя в срок до три месеца от влизането в сила на този закон. Разпоредбата на § 70, ал. 4 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ регламентира, че в случай че гаранцията по ал. 2 не бъде предоставена в срока по ал. 3, процедурата по присъединяване на обекта се прекратява.

По отношение на изпълнението на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, от извършения преглед на изисканите досиета по 100 бр. процедури по присъединяване на обекти, избрани от Таблица № 1, се констатира следното:

При 24 бр. от случаите не са приложими разпоредбите на чл. 29 от ЗЕВИ, § 69 и § 70 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ.

За 6 процедури се констатира, че не се дължи гаранция, доколкото попадат в обхвата на чл. 29, ал. 15 от ЗЕВИ:

24. Процедура с № 4573341 от 15.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 01.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 10 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 14.02.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция;

25. Процедура с № 4577204 от 08.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 27.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 5,4 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 02.01.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция;

26. Процедура с № 4581772 от 07.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 09.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 4,95 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 10.02.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция;

27. Процедура с № 4583677 от 19.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 01.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 4 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 08.02.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция;

28. Процедура с № 4584597 от 25.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 5 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 27.02.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция;

29. Процедура с № 4595493 от 13.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се

установява, че на 08.02.2024 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 4,95 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 04.03.2024 г. Отговаря на изискванията на чл. 26, ал. 15 от ЗЕВИ и не дължи гаранция.

За 2 бр. процедури „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че гаранциите са платени, но не са представени документи:

1. Процедура с № 4566980 от 03.04.2023 г. е със сключен предварителен договор от 12.12.2023 г. – след датата на промените в закона. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че гаранцията е платена на 28.11.2023 г. В приложената административна преписка от страна на дружеството няма документ с искане за заплащане на гаранцията, нито копие от самото платежно нареждане;

2. Процедура с № 4567700 от 05.04.2023 г. е със сключен предварителен договор от 15.11.2023 г. – след датата на промените в закона. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че гаранцията е платена на 03.11.2023 г. В приложената административна преписка от страна на дружеството не е представено копие от платежното нареждане.

При провеждането на 68 процедури, „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е изискала заплащане на депозит или банкова гаранция, с което дружеството не е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ:

1. Процедура с № 4562134 от 06.03.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 19.10.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 120 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 16.11.2023 г.;
2. Процедура с № 4562139 от 06.03.2023 г. е без сключен предварителен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 11.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 11 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 02.02.2024 г.;
3. Процедура с № 4562116 от 06.03.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 11.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 04.01.2024 г.;
4. Процедура с № 4564848 от 21.03.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 20.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 05.01.2024 г.;
5. Процедура с № 4564807 от 21.03.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 13.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,64 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 04.02.2024 г.;
6. Процедура с № 4565507 от 26.03.2023 г. е без сключен договор за

присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 13.09.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW. След подаденото искане, на 26.09.2023 г. дружеството е изисвало допълнителна информация, предоставена от заявителя на 30.09.2023 г. На 11.10.2023 г. електроразпределителното дружество е изисвало повторно допълнителна информация, която е предоставена от заявителя на 18.10.2023 г. На 07.11.2023 г. отново е поискана допълнителна информация, представена на 16.11.2023 г. На 03.01.2024 г. е подадено ново заявление за сключване на договор за присъединяване, като същият е подписан на 18.01.2024 г.;

7. Процедура с № 4566542 от 30.03.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 07.09.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 29,64 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 20.10.2023 г.;
8. Процедура с № 4567410 от 04.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че е подадено искане за сключване на договор (без посочена дата) за ФЕЦ с мощност 14,3 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 17.11.2023 г.;
9. Процедура с № 4567249 от 04.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 11.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 9,84 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 25.10.2023 г. В искането е заявено захранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима.;
10. Процедура с № 4567396 от 04.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 14.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 20.02.2024 г.;
11. Процедура с № 4567473 от 05.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 28.11.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 28,89 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 14.12.2023 г.;
12. Процедура с № 4567555 от 05.04.2023 г. е без сключен предварителен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 19.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,2 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 08.02.2024 г.;
13. Процедура с № 4567769 от 06.04.2023 г. е без сключен предварителен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 11.10.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 118,8 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 19.10.2023 г.;
14. Процедура с № 4567938 от 06.04.2023 г. е без сключен договор за

- присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 23.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 13,77 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 14.02.2024 г.;
15. Процедура с № 4568090 от 07.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 02.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 33,6 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 26.10.2024 г.;
16. Процедура с № 4568743 от 12.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.09.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 15,4 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 16.10.2023 г.;
17. Процедура с № 4569069 от 13.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.11.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 06.12.2023 г.;
18. Процедура с № 4569631 от 20.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 08.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,9 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 19.01.2024 г.;
19. Процедура с № 4569701 от 20.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.11.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 15.12.2023 г.
20. Процедура с № 4569826 от 20.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.11.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 15.12.2023 г.;
21. Процедура с № 4569997 от 24.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 05.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 27,6 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 22.10.2023 г.;
22. Процедура с № 4570270 от 25.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 02.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,43 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 18.01.2024 г.;
23. Процедура с № 4571371 от 02.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се

- установява, че на 16.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 21,62 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 21.02.2024 г.;
24. Процедура с № 4571226 от 02.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 15.02.2024 г.;
25. Процедура с № 4571845 от 03.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 12,4 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 07.11.2023 г.;
26. Процедура с № 4571888 от 05.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.10.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 25.10.2023 г.;
27. Процедура с № 4572306 от 25.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 10.11.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 28,56 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 04.12.2023 г.;
28. Процедура с № 4574134 от 18.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 22.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 18.03.2024 г.;
29. Процедура с № 4573975 от 25.04.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 11,96 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 05.01.2024 г.;
30. Процедура с № 4574130 от 18.05.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 04.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 14,88 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 12.01.2024 г.;
31. Процедура с № 4580002 от 26.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 21.02.2024 г.;
32. Процедура с № 4580369 от 28.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 07.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ

- с мощност 19,08 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 23.01.2024 г.;
33. Процедура с № 4580610 от 29.06.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 02.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,85 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 13.02.2024 г.;
34. Процедура с № 4581957 от 10.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 15.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,815 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 15.02.2024 г.;
35. Процедура с № 4583323 от 17.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 05.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 08.02.2024 г.;
36. Процедура с № 4583727 от 19.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 27.09.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 65,88 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 27.10.2023 г.;
37. Процедура с № 4584963 от 26.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 28.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 13.77 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 11.04.2024 г.;
38. Процедура с № 4585000 от 27.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 08.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 5 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 09.01.2024 г. В искането е заявено захранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима;
39. Процедура с № 4584869 от 27.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 13.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 28.03.2024 г.;
40. Процедура с № 4585450 от 31.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 17.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 25 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 30.03.2024 г.;
41. Процедура с № 4585343 от 31.07.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ

- с мощност 26.705 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 19.03.2024 г.;
42. Процедура с № 4585645 от 02.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29.875 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 05.01.2024 г.;
43. Процедура с № 4585804 от 03.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.09.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 37,08 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 03.11.2023 г.;
44. Процедура с № 4587519 от 16.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 29.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,64 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 12.03.2024 г.;
45. Процедура с № 4588491 от 23.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 03.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 8,25 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 19.01.2024 г. В искането е заявено захранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима;
46. Процедура с № 4588844 от 24.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 19,62 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 28.03.2024 г.;
47. Процедура с № 4588837 от 24.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 7,65 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 07.01.2024 г.;
48. Процедура с № 4589108 от 28.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 15.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 02.02.2024 г.;
49. Процедура с № 4589358 от 29.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 21.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 4,69 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 05.01.2024 г. В заявлението за проучване е предвидено, че произведената електрическа енергия ще се ползва само за продажба, както е заявено захранването да е трифазно;
50. Процедура с № 4589508 от 30.08.2023 г. е без сключен договор за

- присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 02.10.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 82,875 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 18.10.2023 г.;
51. Процедура с № 4589666 от 31.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 20.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30,5 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 05.02.2024 г.;
52. Процедура с № 4589922 от 04.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 16.02.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 23.01.2024 г.
53. Процедура с № 4590322 от 07.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 29.09.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 170 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 16.10.2023 г.;
54. Процедура с № 4592242 от 20.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 30.10.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 80 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 30.11.2023 г.;
55. Процедура с № 4592905 от 26.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 05.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 7,65 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 07.01.2024 г. В искането е заявено хранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима;
56. Процедура с № 45 от 24.08.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.12.2023 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 9,81 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 16.03.2024 г.;
57. Процедура с № 4592922 от 26.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 08.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 10 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 20.02.2024 г. В искането е заявено хранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима;
58. Процедура с № 4592945 от 26.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.03.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 20.03.2024 г.;

59. Процедура с № 4593471 от 28.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 15.01.2024 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 19.01.2024 г.;
60. Процедура с № 4593525 от 28.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 15.01.2024 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 27,75 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 19.01.2024 г.;
61. Процедура с № 4593803 от 29.09.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 02.03.2024 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 29,58 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 08.03.2024 г.;
62. Процедура с № 4593986 от 03.11.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 17.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 33,12 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 24.01.2024 г.;
63. Процедура с № 4594294 от 04.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 10.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,97 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 14.02.2024 г.;
64. Процедура с № 4594817 от 09.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 08.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 14,7 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 16.01.2024 г.;
65. Процедура с № 4595014 от 10.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 13.02.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 30 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 07.03.2024 г.;
66. Процедура с № 4595330 от 11.10.2023 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 26.01.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 29,58 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 06.02.2024 г.;
67. Процедура с № 4588126 от 11.01.2024 г. е без сключен договор за присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 06.10.2023 г. е подадено искане за сключване на предварителен договор за ФЕЦ с мощност 40 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Предварителният договор е подписан на 25.10.2023 г.;
68. Процедура с № 4609666 от 30.01.2024 г. е без сключен договор за

присъединяване към датата на промените в закона. От представените документи се установява, че на 26.04.2024 г. е подадено искане за сключване на договор за ФЕЦ с мощност 10 kW, който е изготвен от страна на дружеството и изпратен на производителя. Договорът е подписан на 10.05.2024 г. В искането е заявено захранването да е трифазно, поради което гаранцията е дължима.

По т. 4 от Работната програма: Изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

С изменение на Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 86 от 2023 г., в сила от 13.10.2023 г.) е въведено изискването операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи да създадат и поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа. Съгласно § 72 от ПЗР на ЗЕВИ е установен двумесечен срок от влизането в сила на закона за създаване на регистъра.

С чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ (считано от 13.10.2023 г.) на операторите на електроразпределителните мрежи е вменено задължението да създадат и да поддържат електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа, които съдържат актуални данни за: подадените искания за присъединяване към съответната мрежа и заявената мощност; подадените искания от операторите на електроразпределителните мрежи към оператора на електропреносната мрежа за съгласуване на искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници към съответната разпределителна мрежа и съответно сключените договори между операторите; статута на подадените заявления (в процедура по разглеждане, издадено становище, срок на действие на становището), сключените предварителни договори и техния срок на действие, сключените договори за присъединяване и срока за присъединяване по тях; техническите данни за реконструкция на мрежата и поставените условия за присъединяване по издадените становища, по сключените предварителни договори и договорите за присъединяване; разполагаемата свободна мощност за присъединяване във всяка една точка от електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, отразени в географска информационна система. В чл. 28, ал. 6 от ЗЕВИ (в сила от 22.12.2023 г.) е регламентирано, че публичните регистри не съдържат търговска информация, която има чувствителен характер, както и че достъп до всички данни за конкретна процедура за присъединяване се предоставя единствено на заявения присъединяване по тази процедура.

С писмо от 02.12.2024 г. дружеството е изложило, че регистърът е създаден на 28.11.2023. и е публикуван на сайта на дружеството на 12.12.2023 г. Данните в регистъра се генерират от вътрешен софтуер с регистър на процедурите по ново присъединяване на производители на електрическа енергия. След като се влизат документи в този софтуер, веднъж дневно се синхронизират/актуализират и съответно стават достъпни на публичния регистър на сайта на дружеството. Самият регистър е публично достъпен на сайта на дружеството. Всеки клиент има достъп до него и може да провери своя процедура по ново присъединяване чрез въвеждане на процедурен номер в определеното за това поле. Тъй като регистърът се намира на сайта на дружеството, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е заявило, че има пълен контрол върху него, свързан с актуализация на данните и съответно контрол върху целия процес по поддръжка.

Като доказателства за изпълнение на задължението за създаване и поддържане на електронни публични регистри на подадените искания за присъединяване към съответната мрежа съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило екранни снимки от електронния публичен регистър по чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ на 10 бр. процедури, стартирани с подадени искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия към мрежата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, с посочени

процедурни номера и статус на изпълнение на обекта и данни за електронния адрес, на който е достъпен регистърът, а именно <https://www.elyug.bg/SpecialPages/Producers-Register.aspx>.

III. Изводи и заключения:

За периода от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 3 936 бр. процедури по присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ към електроразпределителната мрежа. Приключили са 408 бр. (10%), прекратени са 2 240 бр. процедури (57%), в процес на присъединяване са 1 288 бр. (33%) обекти за производство на електрическа енергия.

Дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

„Електроразпределение ЮГ“ е спазило изискването на чл. 12, т. 13 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение ЮГ“ АД и т. 4 от Раздел IV „Разглеждане на подадени жалби, сигнали и заявления“ от Правила на „Електроразпределение ЮГ“ ЕАД за работа с клиенти и потребители на енергийни услуги, съгласно който е задължено да дава писмени отговори на подадени от клиенти жалби в срок до 30 (тридесет) дни.

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД не е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, във връзка с чл. 29, ал. 1 от същия закон, като при липса на предоставени гаранции от производителите е продължило процедурите по присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, при 68 бр. (68%) от детайлно проверените 100 бр. процедури.

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД не е спазило нормативните изисквания на чл. 52, ал. 5, чл. 59, ал. 2, чл. 59, ал. 5, чл. 82, ал. 2, чл. 88, ал. 5, чл. 91, ал. 1, чл. 92, ал. 2 и чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) относно процедурата по присъединяване на обекти на производители при 52% от проверените процедури.

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД не е спазило нормативните изисквания на чл. 26 от ЗЕВИ относно срока за издаване на становище при 5 бр. (5%) от проверените процедури.

За констатираните в хода на проверката 60 бр. нарушения на чл. 52, ал. 5, чл. 59, ал. 2, чл. 59, ал. 5, чл. 82, ал. 2, чл. 88, ал. 5, чл. 91, ал. 1, чл. 92, ал. 2 и чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.), и на чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ, както и за констатираните 68 бр. нарушения на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъдат образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Констатираните 60 бр. нарушения на процедурата по присъединяване на обекти на производители и 68 бр. неизпълнения на изискването на § 70, ал. 4 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ за прекратяване на процедурата по присъединяване при непредоставяне на гаранцията по чл. 29, ал. 1 от ЗЕВИ, в само 100 бр. от избраните на случаен принцип от всички 3 936 бр. започнати процедури и липсата на обяснения на причините за това от страна на дружеството налагат извод за системност в неспазването на текстове от Наредба № 6 и ЗЕВИ, което представлява нарушение на т.2.1. от издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно която на лицензианта е вменено задължение да извършва дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията „...съгласно разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото

законодателство, общите и индивидуални административни актове на комисията, условията на тази лицензия, както и добрата практика на българските и чуждестранните енергийни предприятия“.

В заключение, работната група счита, че Комисията трябва да продължи периодично да извършва проверки на „Електроразпределение ЮГ“ за наличие на описаните по-горе конкретни нарушения и да прилага необходимите административни мерки до пълното им преустановяване.

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Аргирова. Периодът и обхватът на проверката е идентичен с предходните проверки. Изисканата информация е предоставена от дружеството в пълен обем и в указания срок. Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол, връчен на упълномощен представител на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са постъпили обяснения.

От извършения анализ на предоставената от електроразпределителното дружество информация могат да се направят следните констатации:

- най-голям е делът на подадените жалби (64%) във връзка с прекратени процедури по присъединяване на централи;

- 26% от подадените жалби са във връзка със стартирани процедури по присъединяване на централи, които са на етап „в процес“;

- най-голям е броят на подадени жалби (общо 38%) във връзка със срок за издаване на становище и с отказ на мрежовия оператор да присъедини електрическа централа към съответната електрическа мрежа;

- „Електроразпределение Юг“ ЕАД е счело за основателни 21% от подадените за периода жалби.

По отношение на изпълнението на изискванията, разписани в чл. 29 от ЗЕВИ, от извършения преглед на изисканите досиета по 100 бр. процедури се констатира следното:

При 24 бр. от случаите не са приложими разпоредбите на чл. 29 от ЗЕВИ. За 6 процедури не се дължи гаранция. За 2 бр. процедури „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че гаранциите са платени, но не са представени документи. При провеждането на 68 процедури, „Електроразпределение Юг“ ЕАД не е изискала заплащане на депозит или банкова гаранция, с което дружеството не е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ, както и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ.

Изводи и заключения:

За периода от 01.03.2023 г. до момента на извършване на проверката са започнати 3 936 бр. процедури по присъединяване. Приключили са 10%, прекратени са 57%, в процес на присъединяване са 33%.

Дружеството е изпълнило задължението си да създаде и поддържа електронен публичен регистър на подадените искания за присъединяване съгласно чл. 28, ал. 5 от ЗЕВИ.

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД е спазило изискването на чл. 12, т. 13 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, съгласно който е задължено да дава писмени отговори на подадени от клиенти жалби в срок до 30 дни.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД не е спазило нормативното изискване на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ във връзка с чл. 29, ал. 1 от същия закон, като при липса на предоставени гаранции от производителите е продължило процедурите по присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници при 68% от детайлно проверените 100 бр. процедури.

„Електроразпределение ЮГ“ ЕАД не е спазило нормативните изисквания на чл. 52, ал. 5, чл. 59, ал. 2, чл. 59, ал. 5, чл. 82, ал. 2, чл. 88, ал. 5, чл. 91, ал. 1, чл. 92, ал. 2 и чл.

80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. (отм.) относно процедурата по присъединяване на обекти на производители при 52% от проверените процедури.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД не е спазило нормативните изисквания на чл. 26 от ЗЕВИ относно срока за издаване на становище при 5% от проверените процедури.

За констатираните в хода на проверката 60 бр. нарушения на чл. 52, ал. 5, чл. 59, ал. 2, чл. 59, ал. 5, чл. 82, ал. 2, чл. 88, ал. 5, чл. 91, ал. 1, чл. 92, ал. 2 и чл. 80, ал. 13 във връзка с чл. 80, ал. 14 от Наредба № 6 и на чл. 26, ал. 3 от ЗЕВИ, както и за констатираните 68 бр. нарушения на § 70, ал. 1 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ и на разпоредбата на чл. 29 от ЗЕВИ, за което в регламентирания от Закона за административните нарушения и наказания шестмесечен срок ще бъдат образувани административнонаказателни производства, съгласно разпоредбата на чл. 77, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Констатираните 60 бр. нарушения на процедурата по присъединяване на обекти на производители и 68 бр. неизпълнения на изискването на § 70, ал. 4 от ПЗР към ЗИД на ЗЕВИ за прекратяване на процедурата по присъединяване при непредоставяне на гаранцията по чл. 29, ал. 1 от ЗЕВИ, в само 100 бр. от избраните на случаен принцип от всички 3 936 бр. започнати процедури и липсата на обяснения на причините за това от страна на дружеството налагат извод за системност в неспазването на текстове от Наредба № 6 и ЗЕВИ, което представлява нарушение на т.2.1. от издадената на дружеството Лицензия.

В заключение, работната група счита, че Комисията трябва да продължи периодично да извършва проверки на „Електроразпределение ЮГ“ за наличие на описаните по-горе конкретни нарушения и да прилага необходимите административни мерки до пълното им преустановяване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената планова проверка.

Ив. Н. Иванов заключи, че при проверката са констатирани много нарушения по различни части от закона, за разлика от предходните две проверки. Председателят попита не са ли издадени актове, каква е била реакцията на комисията във връзка с това? Тази информация е описана в констативната част, след което се приема извършената проверка. Ако тези нарушения са установени, издадени ли са актове за нарушения?

Бл. Балабанов отговори, че датата на установяване на нарушението е изготвянето на констативния протокол и предвид факта, че от 100 проверени процедури са открити 128 нарушения, това означава съставяне и връчване на 128 акта, което ще бъде извършено в рамките на шестмесечния срок, който е по ЗАНН. Предвид големия обем законът дава право на по-продължителен срок.

М. Аргирова уточни, че това е записано на стр. 26 от доклада.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за

изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

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

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

По т.9. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-375 от 18.12.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 21.01.2025 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, ЕИК 207901241 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 София, район „Овча купел“, ул. „Академик Константин Пашев“ № 30, ет. 1, ап. 3, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и търговия с електрическа енергия, развитие на проекти за изграждане и експлоатация енергийни обекти, търговско представителство и посредничество, както и всякаква друга дейност в страната и чужбина, която не е забранена със закон, вкл. след получаване на съответните лицензни и разрешения, когато такива се изискват.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 500 (петстотин) дяла с номинална стойност от 100 (сто) лева всеки. „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД се управлява и представлява от Добромир Филипов Тодоров, гражданин на Р България в качеството му на управител.

Видно от горното, „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице,

или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е Добромир Филипов Тодоров, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с оглед на реализиране на краткосрочните и дългосрочните планове на дружеството за бизнес развитие и позиционирането му на пазара на електроенергия в Р България. Дружеството счита, че пазарната и регулаторната среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските му цели, като развитието на пазара е динамично, както в сраната, така и в региона, поради което на дружеството е необходимо време да изгради позиции и да развие търговската си стратегия. „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД има изготвен бизнес план, който предвижда стабилен растеж на дейността и оборотите му, което ще подпомогне и ликвидността на пазара, като считат и че искания десетгодишен срок е и в съответствие с практиката на Комисията.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на

дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. Видин, ж.к. „Съединение“, бл. 3, ет. 2, ап. 6, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага със следните материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия, предоставена му за ползване по силата на договор за наем на оборудване с „КСС Енерджи“ ЕООД: 2 бр. компютри; 1 бр. лаптоп; 1 бр. мултифункционално устройство – принтер/скенер; сървър за база данни – Lenovo Think System ST50 V2, четири-ядрен процесор Intel Xeon E-2324G 3.1/4.6 GHz, 16 GB DDR4 ECC, 1.92 TB SSD, 1xGbE RJ45, 1Xusb 3.2 Gen 2 Type-C, 2x DisplayPort, No OS, 500W PSU; сървър за електронна поща – мрежов дисков масив NAS Synology 2 bay DS224+HDD 2 TB WD RED SATA3 5400 64MB. Дружеството уверява, че разполага със следните софтуерни продукти: операционна система – Windows 11 Pro 64-bit; Microsoft Office Home & Business 2021 за Windows/MacOS, с включени в пакета: работна програма версия на WORD, работна програма версия на EXCEL, версия на клиента за електронна поща MS Outlook; приложение за създаване и отваряне на архивирани файлове – Adobe reader; антивирусна програма – ESET Protect Entry (ESET PROTECT/ ESET PROTECT CLOUD, ESET Endpoint Security, ESET Server Security и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-10899#1 от 07.11.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД. Видно от нея, дружеството се управлява от управител, който контролира следните отдели: Отдел „Търговия с електрическа енергия и анализи“ – отговаря за търгуване с електрическа енергия, ежедневно наблюдение и събиране на данни за състоянието на вътрешния борсов пазар и европейските борсови пазари, планиране на продажби, проучване на пазара, сключване на договори за покупко-продажба, проучване и оптимизиране на процесите, ежедневни прогнозни графици, наблюдение на системите за мониторинг и въведените в нея клиенти на балансиращата група и др.; Отдел „Администриране на дейността“ – отговаря за следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, обработка и съхранение на документация, анализ и обобщение на данните за реализиране, обработка на енергийни данни и фактуриране и др. Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на управителя и служители на дружеството, заети в

упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към

XXX г. е XXX BGN (XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че информацията и данните относно прогнозните данни за дейността, заедно с прогнозните счетоводни баланси, приходи и разходи, парични потоци, количества и цени на електрическата енергия, както и банковото удостоверение за специалната сметка, следва да се третира като търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението, е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

По отношение на едноличния собственик на капитала на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД това е Добромир Филипов Тодоров, гражданин на Р България. Във връзка с това за „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон, „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, представляваща защитена по закон, както и мотиви за нейното заличаване.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов посочи техническа грешка в таблицата на стр. 5 от доклада, която да се коригира. Записано е: Средна продажна цена - *лева/MWh*; Средна покупна цена - *MWh*.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 12.02.2025 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.02.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, като се

осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда–етажна собственост в гр. Разград“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.02.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация-Разград“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

По т.2. както следва:

Приема доклад относно извършена проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3/15.01.2024 г., подадена от г н Валентин Иванов Стоянов срещу „Електроразпределение Север“ АД.

По т.3. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59/08.02.2024 г., подадена от г н Андрей Ангелов Маринков срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД..

По т.4. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158/13.05.2024 г., подадена от г н Димитър Данаилов Бонев срещу „Електроразпределение Север“ АД.

По т.5. както следва:

Приема доклад относно проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3/23.01.2024 г., подадена от г н Милен

Славов Минчев срещу „Електроразпределение Север“ АД.

По т.6. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.7. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.8. както следва:

Приема доклад относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.02.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-162 от 31.01.2025 г. - заявление с вх. № Е-14-16-10 от 03.10.2024 г. на „Топлофикация – Разград“ АД за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация – Разград“ АД и търговец по смисъла на Закона за енергетиката за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между клиентите в сграда-етажна собственост в гр. Разград“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-159 от 31.01.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-160 от 31.01.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-161 от 31.01.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-158 от 31.01.2025 г. - проверка по документи на изпълнението на Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба от ХХХ срещу „Електроразпределение Север“ АД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-151 от 28.01.2025 г. - планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-152 от 28.01.2025 г. - планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-153 от 28.01.2025 г. - планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-157 от 31.01.2025 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Л- 172 от 16.12.2024 г. на „Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИВАЙЛО КАСЧИЕВ
(Съгласно Заповед № ЧР-ТР-28 от 03.02.2025 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт