



ПРОТОКОЛ

№ 21

София, 23.01.2025 година

Днес, 23.01.2025 г. от 10:07 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ 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-105 от 22.01.2025 г. относно избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Рада Башлиева

2. Доклад вх. № В-Дк-2 от 16.01.2024 г. относно корекция на технически грешки в Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР.

Работна група: Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Ани Гюрова, Стефан Якимов, Мая Кожухарова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

3. Доклад вх. № В-Дк-1 от 15.01.2025 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2024 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК

операторите през 2025 г.

Работна група: Ивайло Касчиев, Силвия Маринова, Ани Недкова, Ани Гюрова, Стефан Якимов, Ася Желязкова, Василена Иванова, Лолита Косева, Николина Томова, Анелия Керкова, Гургана Димова, Мая Кожухарова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-75 от 16.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2025 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Ралица Караконова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-71 от 15.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 29.10.2024 г. на „Енергия Електро“ ЕАД, 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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-93 от 20.01.2025 г. относно одобрение на първо изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

8. Доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

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

9. Доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Рая Радева, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-105 от 22.01.2025 г. относно избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-3 от 17.01.2025 г. от председателя на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което на основание чл. 81д, ал. 3 и ал. 4, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР е уведомена за избор на нов член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка са представени документи, както следва: препис-

извлечение от Протокол НС № 4 от 17.01.2025 г. от заседание на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; автобиография на новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; декларации от новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), декларация от новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от Търговския закон (ТЗ); декларация от новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по чл. 25, ал. 4 от Устава на дружеството; декларация от новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Закона за противодействие на корупцията (ЗПК); декларация от новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по чл. 20 от Закона за публичните предприятия (ЗПП); проект на договор за управление и контрол между избрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и дружеството.

Със Заповед № 3-Е-34 от 22.01.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на преписката и изготвяне на доклад.

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

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Според чл. 81д, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор се избират от надзорния съвет на дружеството, като за избора се уведомява Комисията. В настоящия случай, за избора на Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, КЕВР е сезирана от Кирил Георгиев - председател на Надзорния съвет на независимия преносен оператор, упълномощен по силата на решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 4 от 17.01.2025 г., по т. 1.5.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11, във връзка с чл. 81д, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка по компетентност единствено относно регламентирания в ЗЕ изисквания за професионална независимост на новоизбраните членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като при наличие на съмнения може да възрази срещу това решение. По аргумент от чл. 81д, ал. 3, изр. 3 от ЗЕ, решението на Надзорния съвет за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще породии действие, ако КЕВР не възрази срещу него в срок три седмици от уведомяването.

Изискванията за независимост на органите на управление на независим преносен оператор са регламентирани в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ. Съгласно чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие – „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Според чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с

която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие – БЕХ ЕАД.

Предвид изискването на чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ, с и оглед сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, дружеството е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от две лица и Надзорен съвет, състоящ се от седем лица. Членове на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са Дарина Христова Колева и Кирил Димчов Равначки. С решение по Протокол № 100 от 28.05.2021 г., т. 5 КЕВР не е възразила срещу решението на Надзорния съвет за избора на Дарина Христова Колева за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор, за който се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо. С решение по Протокол № 127 от 12.04.2023 г., т. 1 КЕВР не е възразила срещу решението на Надзорния съвет за избора на Кирил Димчов Равначки за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор, за който се прилагат изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо.

Видно от представения препис-извлечение от Протокол НС № 4 от 17.01.2025 г. с решение по т. 1.1. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал за член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Владимир Асенов Малинов.

С оглед осигуряване на възможност за извършване на преценка от КЕВР на изискванията по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ по отношение на новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приложени автобиография и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 от ТЗ, чл. 25, ал. 4 от Устава на дружеството, чл. 35, ал. 1, т. 1 от ЗПК и чл. 20 от ЗПП. От представената автобиография се установява, че в периода м. април 2024 г. – м. януари 2025 г. Владимир Асенов Малинов е упражнявал длъжността служебен министър на енергетиката на Република България. С декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ новоизбраният член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е декларирал, че за период от шест месеца преди назначаването му същият не е упражнявал управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие – БЕХ ЕАД.

В допълнение към горното, следва да се има предвид, че БЕХ ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2 от ЗПП, тъй като едноличен собственик на капитала на дружеството е Република България. Съгласно чл. 13 от ЗПП Министерският съвет упражнява правата на държавата в публичните предприятия и може да делегира тези права на министрите съобразно отрасловата им компетентност и/или на Агенцията за публичните предприятия и контрол. В тази връзка, правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката - според чл. 19, ал. 2 от Устава на БЕХ ЕАД. По силата на чл. 18 от ЗПП органът, упражняващ правата на държавата, не се намесва в управлението или в текущата оперативна дейност на публичното предприятие и спазва правата му по отношение на упражняването на всички права на собственост в съответните дъщерни дружества.

Информацията относно възнаграждението на новоизбрания член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържа в представения проект на Договор за управление и контрол с изпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД (проект на договор). Според чл. 2.1. от проекта на договор основното месечно възнаграждение се определя по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съгласно чл. 3 от проекта на договор същият следва да се сключи за срок до провеждане на конкурсна процедура по реда на ЗПП и да влезе в сила от вписването в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на решението на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър и регистъра на

юридическите лица с нестопанска цел, освен ако Надзорният съвет на независимия преносен оператор не вземе решение, с което да прекрати договора. Според решение по Протокол НС № 4 от 17.01.2024 г., т. 1.3., Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е избрал Владимир Асенов Малинов за член на Управителния съвет на независимия преносен оператор за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждане на нова конкурсна процедура за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на ЗПП и правилника за прилагането му.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ел. Маринова. С писмо, председателят на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомил Комисията за енергийно и водно регулиране за избора на нов член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството е сертифицирано и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България и в тази връзка съответните промени в състава на управителните му органи подлежат на преценка от страна на Комисията в контекста на тяхната независимост от вертикално интегрираното предприятие. В конкретния случай Надзорният съвет на дружеството е приел решение, с което е избрал за нов член на УС на „Булгартрансгаз“ ЕАД г-н Владимир Малинов. По отношение на този нов член на УС КЕВР има компетентност да прецени единствено изискванията за неговата независимост по ЗЕ, които се съдържат в чл. 81д, ал.1.

В момента УС на дружеството се състои от две лица, по отношение на които Комисията за енергийно и водно регулиране е постановила решение, че за тях са изпълнени изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ, т.е. за период от три години преди назначаването им в УС да са валидни изискванията за независимост от вертикално интегрираното предприятие, които са регламентирани в посочената разпоредба от закона.

В този смисъл по отношение на третия член от УС е приложимо изр. второ от разпоредбата, според която за период от шест месеца преди назначаването му същият не трябва да е упражнявал управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие.

За доказване на това обстоятелство е представена декларация от новоизбрания член на УС. В допълнение към това трябва да се отчете и че БЕХ ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2 от Закона за публичните предприятия, тъй като негов едноличен собственик на капитала е Република България. По силата на този закон, по отношение на такива предприятия Министерският съвет упражнява правата на държавата в тях и може да ги делегира на съответно избран министър, съобразно отрасловата му компетентност. В случая тези права са делегирани на министъра на енергетиката.

Видно от автобиографията на Владимир Малинов, в периода м. април 2024 г. – м. януари 2025 г. той е бил служебен министър на енергетиката на Република България. По отношение на този факт трябва да се отчете и разпоредбата на чл. 18 от ЗПП, според която органът, упражняващ правата на държавата, не се намесва в управлението или в текущата оперативна дейност на публичното предприятие и спазва правата му по отношение на упражняването на всички права на собственост в съответните дъщерни дружества.

Представен е и проект на договор за управление и контрол с неизпълнителен член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. От него се установява, че мандатът за който е избран е до провеждането на нова конкурсна процедура за избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на ЗПП и правилника за прилагането му.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 4 от 17.01.2024 г., по т. 1.1.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-105 от 22.01.2025 г. относно избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Не възразява срещу решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 4 от 17.01.2024 г., по т. 1.1.

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разглежда доклад вх. № В-Дк-2 от 16.01.2024 г. относно **корекция на технически грешки в Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР.**

С Постановление № 8 на Министерския съвет от 18.01.2016 г. (обн. ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г.) е приета Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващи регулаторни периоди.

На основание чл. 1, ал. 2 и ал. 3 от НРЦВКУ, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) следва да даде писмени указания по прилагането ѝ, преди началото на регулаторния период. В тази връзка Комисията е приела с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 Указания за образуване на цените на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г. (Указания НРЦВКУ).

С Постановление № 174 на Министерския съвет от 29.09.2023 г. (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) са приети изменения и допълнения в НРЦВКУ. Съгласно §7 от Преходните и заключителни разпоредби на ПМС № 174 от 2023 г., указанията по чл. 1, ал. 2 от НРЦВКУ за регулаторния период 2022-2026 г. се привеждат в съответствие с наредбата в срок до три месеца от влизането в сила на това постановление. Съобразно горното,

Указания НРЦВКУ са изменени с решение на КЕВР по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5.

1. В глава пета „Изменения на цени“, раздел I „Годишни изменения на цените по време на регулаторния период“, т. 52.4. „Изменение на одобрените цени за 2026 г. през 2025 г.“ от Указания НРЦВКУ е предвидено Комисията да измени цените за 2026 г. по формулата съгласно т.52.4.1., както следва:

52.4.1. Комисията изменя цените за 2026 година по следната формула:

$$Ц_{2026} = Ц_{БП\ 2026} * (1 + И_{2022-2025} - X_{2026}), \text{ лв./куб.м (без ДДС)}$$

където:

$Ц_{2021}$ е изменената одобрена цена за 2021 г.;

$Ц_{БП\ 2021}$ е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план;

В така приетите текстове на Указания НРЦВКУ са допуснати технически грешки в определенията под формулата:

„ $Ц_{2021}$ е изменената одобрена цена за 2021 г.“ е неточно посочено, а следва да е посочено като „ $Ц_{2026}$ е изменената одобрена цена за 2026 г.“.

„ $Ц_{БП\ 2021}$ е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план“ е неточно посочено, а следва да е посочено като „ $Ц_{БП\ 2026}$ е одобрената цена на ВиК оператора за 2026 г. съгласно одобрения бизнес план“.

Посочените технически грешки могат да доведат до неточни тълкувания за това кои одобрени цени на ВиК услуги следва да бъдат приложени при процедурата за изменение на одобрените цени за 2026 г., въпреки че същите са правилно посочени във формулата по-горе.

Посочените технически грешки в т. 52.4.1 от Указания НРЦВКУ не отговарят на духа и принципите на прилагане на метода „горна граница на цени“ съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, както и на посочената в т. 52.4.1 от Указания НРЦВКУ формула.

Посочените технически грешки в т. 52.4.1 не са били открити нито на проведеното на 06.04.2021 г. обществено обсъждане, преди приемането на Указания НРЦВКУ, нито на проведеното на 19.10.2023 г. обществено обсъждане, преди изменението на Указания НРЦВКУ.

2. В глава втора „Метод на ценово регулиране“, с изменението на Указания НРЦВКУ съгласно решение на КЕВР по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, е създадена т. 9.2.а.6., в която е предвидено, както следва:

9.2.а.6. „В случаите, в които ВиК операторът е отчел по-висок разход в лв. за услугата доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите или за услугата пречистяване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула“.

В така приетия текст на Указания НРЦВКУ е допусната техническа грешка в мястото на думата „услугата“, като текстът на т. 9.2.а.6. следва да бъде:

9.2.а.6. „В случаите, в които ВиК операторът е отчел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистяване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула“.

В предходните т. 9.2.а.3, т. 9.2.а.4 и т. 9.2.а.5, думата „услугата“ е посочена на правилното място. Посочената техническа грешка в т. 9.2.а.6. може да доведе до неточни тълкувания. Същата не е била открита на проведеното на 19.10.2023 г. обществено обсъждане, преди изменението на Указания НРЦВКУ.

Въпросът за правната същност на указанията, издадени от Комисията в изпълнение на чл. 36, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), които са аналогични на указанията,

издадени на основание чл. 16 от ЗРВКУ, е разгледан в Решение № 13570 от 17.10.2013 г. на Върховния административен съд (ВАС) по адм. дело № 5449/2011 г., IV отд., както и в актуалната практика на ВАС – Определение № 7061 от 10.06.2021 г. по адм. дело № 5802 от 2021 г., II отд. на ВАС, в които решаващият състав е приел, че те са общ административен акт, според определението на чл. 65 Административнопроцесуалния кодекс (АПК), защото са с еднократно правно действие - действат през определения регулаторен период, посочен чрез годините на прилагането им. С тях се дават задължителни указания на регулираните дружества относно начина на образуване на цените при регулиране чрез избрания метод на ценово регулиране. Допълнителен аргумент относно правния характер на Указанията, приети от КЕВР в изпълнение на закона, може да се извлече от разпоредбата на новата алинея трета на чл. 15 от ЗЕ (ДВ, бр. 56 от 2015 г., в сила от 24.07.2015 г.), която определя, че приетите от Комисията наредби и правила се обнародват в „Държавен вестник“. Това означава, че законодателят е преценил, че само наредбите и правилата, приемани от Комисията, имат характеристиките на нормативен акт. По отношение на указанията е направена преценка, че те не са нормативен акт, поради което подлежат на оповестяване по реда на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, а именно – като се публикуват на интернет страницата на Комисията. Съгласно чл. 38, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация „съобщаването на решение на Комисията – общ административен акт, се извършва чрез публикуване на интернет страницата на Комисията”.

От изложеното следва извода, че Указанията за образуване на цените на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, представляват общ административен акт по смисъла на чл. 65 от АПК.

За приемането на Указания НРЦВКУ са приложими въведените ред в Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и изискванията на ЗРВКУ, ЗЕ и АПК. Необходимо е да се отбележи, че ЗРВКУ не съдържа самостоятелни разпоредби относно статута и дейността на КЕВР, а препраща към съответните разпоредби на ЗЕ, относно въпросите за конституирането, дейността и издаваните от Комисията актове.

Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила, предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи – правилата на АПК. С оглед изложеното и доколкото ЗЕ не съдържа материални и процесуални норми, регламентиращи поправката на допусната очевидна фактическа грешка в процеса на приемане на решения на КЕВР, при наличие на такава хипотеза е приложим общият режим, уреден в АПК.

Съгласно разпоредбата на чл. 62, ал. 2 от АПК, приложим субсидиарно във връзка с чл. 74 от АПК, органът, издал административния акт, може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като не е регламентиран срок за това. Поправянето на тази грешка от административния орган – КЕВР предполага отстраняване на несъответствие между формираната от него действителна воля и нейното външно изразяване.

Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт - Указания за образуване на цените на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, и административният акт - решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Докладва М. Кожухарова. На основание чл. 1, ал. 2 и ал. 3 от НРЦВКУ, Комисията за енергийно и водно регулиране е приела с решение Указания за образуване на цените на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., които са изменени с решение на КЕВР от 2023 г.

В глава пета „Изменения на цени“, раздел I „Годишни изменения на цените по време на регулаторния период“, т. 52.4. „Изменение на одобрените цени за 2026 г. през 2025 г.“ от Указанията е предвидено Комисията да измени цените за 2026 г. по формулата съгласно т.52.4.1., която е правилно посочена.

В приетите текстове на Указания са допуснати технически грешки в определенията под формулата:

„*Ц₂₀₂ е изменената одобрена цена за 2021 г.*“ е неточно посочено и следва да е посочено като: „*Ц₂₀₂₆ е изменената одобрена цена за 2026 г.*“;

„*Ц_{БП 2021} е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план*“ е неточно посочено и следва да е посочено като: „*Ц_{БП 2026} е одобрената цена на ВиК оператора за 2026 г. съгласно одобрения бизнес план*“.

В глава втора „Метод на ценово регулиране“, с изменението на Указанията е създадена т. 9.2.а.б., в която е допусната техническа грешка относно местото на думата „услугата“. В предходните точки тя е посочена на правилното място.

Посочените технически грешки могат да доведат до неточни тълкувания. Същите не са открити по време на проведеното на 19.10.2023 г. обществено обсъждане, преди изменението на Указанията.

Съгласно съдебната практика, Указанията за образуване на цените на ВиК услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г. представляват общ административен акт по смисъла на АПК. Съгласно разпоредбите на АПК, органът, който го е издал може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като не е регламентиран срок за това.

Вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт и административният акт - решението за поправяне на грешката, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Във връзка с горното, работната група предлага на Комисията да разгледа и приеме настоящия доклад, и на основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 62, ал. 2 и чл. 74 от Административнопроцесуалния кодекс да вземе следните решения:

1. *Поправя допуснати очевидни фактически грешки в т. 9.2.а.б. и т. 52.4.1 на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, както следва:*

1.1. *В т. 52.4.1 думите „Ц₂₀₂ е изменената одобрена цена за 2021 г.“ да се четат: „Ц₂₀₂₆ е изменената одобрена цена за 2026 г.“;*

1.2. *В т. 52.4.1 думите „Ц_{БП 2021} е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план“ да се четат: „Ц_{БП 2026} е одобрената цена на ВиК оператора за 2026 г. съгласно одобрения бизнес план“;*

1.3. *Текстът на т. 9.2.а.б. да се чете: „9.2.а.б. В случаите, в които ВиК операторът е отчел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула“.*

2. *Решението по т. 1 за поправката на очевидни фактически грешки да се отрази в заключителната разпоредба на Указанията и текстът да се чете:*

„Настоящите указания са приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т.

2, на КЕВР, изменени са с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР, и са поправени с решение по Протокол № от2025 г., т...., на КЕВР.”.

3. Поправените Указания да се публикуват на интернет страницата на Комисията, в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ и чл. 38, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

Ив. Н. Иванов каза, че се касае за технически грешки в документи, които са приети в предишни периоди. Имало ли е негативно следствие от допуснатите технически грешки?

М. Кожухарова отговори, че не е имало, защото тези текстове се отнасят за предстоящите проверки.

Ал. Йорданов добави, че до момента тези текстове не са прилагани.

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

На основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 62, ал. 2 и чл. 74 от Административнопроцесуалния кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-2 от 16.01.2024 г. относно корекция на технически грешки в Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР.

2. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в т. 9.2.а.6. и т. 52.4.1 на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, както следва:

2.1. В т. 52.4.1 думите „Ц202 е изменената одобрена цена за 2021 г.“ да се четат: „Ц2026 е изменената одобрена цена за 2026 г.“;

2.2. В т. 52.4.1 думите „ЦБП 2021 е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план“ да се четат: „ЦБП 2026 е одобрената цена на ВиК оператора за 2026 г. съгласно одобрения бизнес план“;

2.3. Текстът на т. 9.2.а.6. да се чете: „9.2.а.6. В случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула“.

3. Решението по т. 1 за поправката на очевидни фактически грешки да се отрази в заключителната разпоредба на Указанията и текстът да се чете:

„Настоящите указания са приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2, на КЕВР, изменени са с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР, и са поправени с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т.2, на КЕВР.”.

4. Поправените Указания да се публикуват на интернет страницата на Комисията, в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ и чл. 38, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

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** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията разглежда доклад вх. № В-Дк-1 от 15.01.2025 г. относно **структура на отчетните годишни доклади за 2024 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2025 г.**

На основание чл. 2 и чл. 31 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, приета с решение на КЕВР по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 3 (Методиката), във връзка с чл. 21, ал. 1 и ал. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителни и канализационните услуги (ЗРВКУ), КЕВР извършва текущ контрол *на дейността по предоставяне на ВиК услугите от ВиК операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете на ВиК операторите, както и чрез извършване на проверки на място.*

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Методиката Дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Дирекция „Природен газ“ и Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ ежегодно до 31 януари разработват и предлагат за утвърждаване от КЕВР графици за броя и периодичността на плановите проверки по сектори на регулиране, които съгласно ал. 3 се утвърждават от КЕВР и при необходимост могат да бъдат изменени или допълвани от Комисията.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от Методиката Графикът за периодичните планови проверки на ВиК операторите за годината – на място и/или по документи се изготвя така, че да осигурява възможност да се проверяват представените от операторите данни в годишните доклади за изпълнението на бизнес плановете.

Съгласно чл. 32, ал. 2 от Методиката ВиК операторите представят отчетните доклади по изпълнението на бизнес плановете за предходната година на Комисията в срока по чл. 32, ал. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационни услуги (НРКВКУ). ВиК операторите представят годишни отчети по Единната система за регулаторна отчетност (ЕСРО) съгласно чл. 34 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ) на Комисията в определения в ЕСРО срок.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от Методиката Директорът на Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ внася до 31 януари в заседание на Комисията проект на Структура на отчетните доклади, с приложени справки в табличен вид, ако са необходими изменения, и график за провеждане на плановите проверки на дейността на избрани ВиК оператори за текущата година. Структурата на отчетните доклади и графикът се приемат с решение на Комисията.

Съгласно чл. 32, ал. 1 от НРКВКУ и чл. 34 от НРЦВКУ, **до 15 април** ВиК операторите следва да представят отчетен доклад за изпълнението на бизнес плана за предходната година и годишни отчети по ЕСРО за отчетната 2024 г.

За отчетната 2024 г. не се налагат изменения в Структура на отчетните доклади по чл. 32 ал. 3 от Методиката, като същата е публикувана на интернет страницата на КЕВР (www.dker.bg) в раздел За КЕВР / Нормативна база / Указания / ВиК услуги / Регулаторен период 2022–2026 г. / Отчетни данни 2022-2026 г. (<https://www.dker.bg/bg/za-kevr/normativka-baza/ukazaniya.html>).

Част от рисковите фактори, които съгласно чл. 46 от Методиката могат да бъдат критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, е одобрен бизнес план (т. 6).

На основание чл. 3, във връзка с чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от Методиката предлагаме в *Графика за периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2025 г.* да бъдат включени **42 бр.** ВиК оператори, които представляват всички ВиК оператори с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва А. Недкова. На основание Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР извършва текущ контрол на дейността по предоставяне на ВиК услугите от ВиК операторите чрез проверки на отчетните доклади за изпълнението на бизнес плановете, както и чрез извършване на проверки на място и по документи. Структурата на отчетните доклади и графикът се приемат с решение от Комисията.

Съгласно НРКВКУ и НРЦВКУ, ВиК операторите следва да представят отчетен доклад, както и годишните отчети по ЕСРО за отчетната 2024 г., до 15.04.2025 г.

За отчетната 2024 г. не се налагат изменения в Структура на отчетните доклади, публикувана на интернет страницата на КЕВР.

За рисков фактор, съгласно Методиката, от дирекцията е избран като критерии за включване на регулираните дружества в графика за плановите проверки през текущата година одобрен бизнес план. Във връзка с това работната група предлага в Графика за периодичните планови проверки на ВиК операторите през 2025 г. да бъдат включени 42 бр. ВиК оператори, които представляват всички ВиК оператори с одобрени бизнес планове за регулаторен период 2022-2026 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3, чл. 32, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране, във връзка с чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да приеме график за извършване на периодичните планови проверки през 2025 г.

Ив. Н. Иванов каза, че това е рутинна процедура, която трябва да се спазва и това е факт. Дирекцията спазва целия график за изпълнение на такива проверки.

Ал. Йорданов обърна внимание, че наличието на одобрен бизнес план не е рисков фактор, а е основание да се провери изпълнението на бизнес плана.

А. Недкова поясни, че в Методиката има заложиени рискови фактори.

Ал. Йорданов отговори, че това е така по позитивен факт, какъвто е приемането на бизнес план, не може да съставлява рисков фактор.

А. Недкова каза, че това може да бъде изпълнението на бизнес плана.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3, чл. 32, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране, във връзка с чл. 23, ал. 2 от ЗРВКУ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-1 от 15.01.2025 г. относно структура на отчетните

годишни доклади за 2024 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2025 г.

2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2025 г.

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** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.4. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-75 от 16.01.2025 г. относно **график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2025 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44 във връзка с чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) упражнява контрол в предвидените от същия закон случаи и текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензиите. Съгласно чл. 3 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 (Методиката), КЕВР приема годишни графици за планови проверки. При изготвянето и приемането на годишните графици за планови проверки, се извършва оценка на риска в съответствие с глава седма от Методиката, при отчитане на особеностите на регулирания сектор. Графиците, изготвяни от съответните дирекции ежегодно до 31 януари на текущата година, съдържат броя и периодичността на плановите проверки по сектори.

На основание чл. 3 от Методиката КЕВР е приела График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който включва пет комплексни планови проверки на газоразпределителни дружества, лицензирани за извършване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както следва:

1. „Овергаз Мрежи“ АД, за териториите на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог;
2. „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен;
3. „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено;
4. „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево;
5. „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

Всички дружества, включени в графика, са проверени през 2024 г. от експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“. За резултатите от извършените проверки са съставени и подписани констативни протоколи и са изготвени доклади, както следва:

1. „Овергаз Мрежи“ АД за териториите на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог – съставен и подписан Констативен протокол № Г-3 от 25.07.2024 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-955 от 14.08.2024 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 237 от 20.08.2024 г., т. 1.

2. „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен – съставен и подписан Констативен протокол № Г-1 от 02.05.2024 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-619 от 16.05.2024 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 146 от 23.05.2024 г., т. 11.

Предвид констатациите от проверката на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, на основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, в констативен протокол № Г-1 от 02.05.2024 г., на дружеството е дадено следното задължително предписание:

„Газтрейд Сливен“ ЕООД да изисква подаване на заявления за присъединяване само в следните случаи: при изграждане на нов обект, нуждаещ се от доставка на природен газ; при изграждане на промишлена или сградна газова инсталация в съществуващ обект; или при съществуващ, присъединен към ГРМ обект - в случаи на необходимост от увеличение на доставката на природен газ над договорената, когато това води до промяна на параметрите за присъединяване на вече присъединен обект и изисква реконструкция или рехабилитация на отклонението и/или съоръжението за присъединяване, съгласно чл. 31 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

3. „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено – съставен и подписан Констативен протокол № Г-2 от 02.07.2024 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-812 от 08.07.2024 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 203 от 11.07.2024 г., т. 1.

4. „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево – съставен и подписан Констативен протокол № Г-6 от 04.11.2024 г., изготвен доклад с вх. № 1219 от 08.11.2024 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 320 от 14.11.2024 г., т. 6.

5. „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин – съставен и подписан Констативен протокол № Г-7 от 19.11.2024 г., изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1340 от 02.12.2024 г., който е приет от КЕВР с Протокол № 348 от 05.12.2024 г., т. 9.

Предвид констатациите от проверката на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, на основание чл. 80, ал. 4 от ЗЕ, в констативен протокол № Г-7 от 19.11.2024 г., на дружеството е дадено следното задължително предписание:

При получаване на заявление за присъединяване към газоразпределителната мрежа на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, дружеството да уведомява заявителя писмено за резултатите от извършеното проучване на условията за присъединяване със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението, по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път, съгласно разпоредбата на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Съгласно чл. 46 от Методиката критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година са: 1. размер на годишния оборот и стойността на дълготрайните активи; 2. дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години; 3. финансови резултати от предходната година; 4. сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места; 5. неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите; 6. одобрен бизнес план; 7. нормативни изисквания.

За оценка на лицензираните дружества за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които да бъдат включени в предложения проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2025 г. са използвани критериите по чл. 46, т. 2 и т. 6 от Методиката, а именно: дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години, както и одобрен бизнес план.

Предложеният проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2025 г., предвижда планови и тематични проверки на **осем** дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Шест от предложените дружества са с изтичащи бизнес планове през 2025 г.: „ЗИВ“

ЕООД за територията на община Балчик; „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд; „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец; „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“; „Свиленград газ“ АД за територията на община Свиленград; „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. На тези дружества ще бъдат извършени тематични проверки относно изпълнението на изтичащите бизнес планове.

На две от лицензираните дружества - „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян и „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе ще бъдат извършени комплексни планови проверки по изпълнение на лицензионните задължения за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

На основание чл. 3, във връзка с чл. 15 и чл. 16 от Методиката предлагаме в *Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2025 г.* да бъдат включени **8 бр.** дружества, лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. На основание Закона за енергетиката Комисията упражнява контрол в предвидените от същия закон случаи и текущо контролира съответствието на изпълнението на лицензионната дейност с условията на лицензиите. Съгласно чл. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, КЕВР приема годишни графици за планови проверки. Графиците, изготвяни от съответните дирекции ежегодно до 31 януари на текущата година, съдържат броя и периодичността на плановите проверки по сектори.

Комисията е приела График за извършване на планови проверки през 2024 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, който включва пет комплексни планови проверки за следните дружества:

1. „Овергаз Мрежи“ АД, за териториите на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог;
2. „Газтрейд Сливен“ ЕООД за територията на община Сливен;
3. „Камено-газ“ ЕООД за територията на община Камено;
4. „Севлиевогаз-2000“ АД за територията на община Севлиево;
5. „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД за територията на община Елин Пелин.

Всички дружества, включени в графика, са проверени през 2024 г. от експерти от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“. За резултатите от извършените проверки са съставени и подписани констативни протоколи и са изготвени доклади. На „Газтрейд Сливен“ ЕООД и на „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД са дадени задължителни предписания, които са представени на Комисията.

Предложеният проект на график за планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, които да бъдат извършени от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ през 2025 г., предвижда планови и тематични проверки на осем дружества, лицензирани за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Това са следните дружества: „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик; „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд; „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец; „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“; „Свиленград газ“ АД за територията на община Свиленград; „Ситигаз България“ ЕАД за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово; „Райков сервиз“ ООД за територията на община Смолян и „Си Ен Джи Марица“ ООД за

община Чепеларе. Шест от предложените дружества са с изтичащи бизнес планове през 2025 г., т.е. към края на годината следва да представят бизнес планове за нов регулаторен период, както и заявление за утвърждаване на цени.

На „Райков сервиз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД ще бъдат извършени комплекси планови проверки по изпълнение на лицензионните задължения за извършване на дейности по „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Към доклада е приложен График за извършване на планови проверки на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ през 2025 г. В него се съдържа подробна информация кога се предвижда да бъде извършена проверката.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 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, предлагаме Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме График за извършване на планови проверки през 2025 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

Ал. Йорданов каза, че предлага този график да бъде допълнен с планова проверка и на преносния оператор: именно по изпълнение условията по лицензията.

Ив. Н. Иванов запита кога е правена предшестваща проверка на газопреносния оператор.

М. Димитров отговори, че проверка е правена през 2018 г.

Ив. Н. Иванов каза, че в такъв случай е съвсем резонно да се допълни с това, което Ал. Йорданов предлага.

М. Димитров каза, че т. 9 от Графика ще бъде допълнена с проверка на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно изпълнение на лицензиите му за пренос на природен газ на територията на страната.

Ал. Йорданов каза, че това се прави и поради предстоящия нов регулаторен период, измененията в Методиката относно референтната цена и провеждането на публични консултации по повод на тази Методика.

Ив. Н. Иванов каза, че между 2018 г. и 2025 г. е настъпило много сериозно изменение във функциите и обема на дейностите от „Булгартрансгаз“ ЕАД, трансграничните точки на междусистемно свързване и повишения капацитет. Задължително трябва да се направи тази проверка.

М. Димитров обобщи, че дружеството ще бъде включено в графика за провеждане на планови проверки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 3 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-75 от 16.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2025 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

2. Приема График за извършване на планови проверки през 2025 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-71 от 15.01.2025 г. относно **график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2 и чл. 76, ал. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ), предлагам на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да приеме и утвърди проект на график за извършване на планови проверки през 2025 г. с цел установяване спазването на условията на издадените лицензии на дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Съгласно чл. 3, ал. 2 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 (Методиката), разработените графици следва да бъдат предложени за утвърждаване от Комисията до 31 януари.

През 2024 г. експерти от КЕВР извършиха планови и извънредни проверки, както следва:

1. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-10 от 04.06.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 19.06.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 178 от 24.06.2024 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

2. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-8 от 04.06.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-764 от 19.06.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 178 от 24.06.2024 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

3. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Обхватът на проверката включва период от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-9 от 04.06.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-763 от

19.06.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 178 от 24.06.2024 г. В хода на проверката не бяха констатирани нарушения на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

4. Комплексна планова проверка по документи на „Топлофикация - Русе“ АД по изпълнение на издадените на дружеството Лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изменена с решение № И1-Л-029-03 от 14.05.2003 г., И2-Л-029-03 от 22.01.2007 г., И3-Л-029 от 23.12.2019 г., И4-Л-029 от 15.02.2024 г. и Лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г., за дейността „пренос на топлинна енергия“ изменена с решение № И1-Л-030-05 от 14.02.2005 г., И2-Л-030-05 от 22.01.2007 г. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-3 от 21.11.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1374 от 06.12.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 356 от 12.12.2024 г. От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

5. Комплексна планова проверка по документи на „Топлофикация - ВТ“ АД по изпълнение на издадените на дружеството Лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г., за дейността „производство на топлинна енергия“ изменена с решение № И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г., И2-Л-022 от 09.05.2019 г., № И3-Л-022 от 05.03.2020 г. и Лицензия № Л-021-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-2 от 21.11.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1382 от 11.12.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 364 от 17.12.2024 г. От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

6. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати; 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; 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-37 от 20.12.2024 г. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

7. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени 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;

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; 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-38 от 20.12.2024 г. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

8. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, предприети мерки и постигнати резултати; 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; 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-36 от 20.12.2024 г. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

9. Проверка по жалба с вх. № Е-07-06-2 от 15.09.2023 г. от Анита Кирилова и група жалбоподатели срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпило в КЕВР писмо от 21.09.2023 г. на Върховна административна прокуратура (ВАП) с искане за възлагане на проверка на енергийните съоръжения за района на с. Храбърско. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-3 от 22.01.2024 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 02.2024 г. бяха съставени и връчени 2 броя акта за установяване на административни нарушения. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-254/28.02.2024 г. приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 68 от 07.03.2024 г.;

10. Проверка във връзка Разпореждане от 24.01.2024 г. на Върховния административен съд (ВАС), постъпило в КЕВР с писмо с вх. № Е-08-1-13 от 25.01.2024 г., което не подлежи на обжалване, с което сигнал от Момчил Петров Момчилов срещу „Топлофикация Русе“ АД се изпраща по компетентност на КЕВР. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-385 от 28.03.2024 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-308 от 03.04.2024 г.;

11. Извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпили в КЕВР множество жалби за лошо качество на електрическата енергия в района на с. Лозен, с. Панчарево, с. Кокаляне, с. Долни Пасарел и с. Железница. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-7 от 09.04.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-548/24.04.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 118 от 26.04.2024 г. На основание предоставените данни се е наложил извода, че за възложеното с проверката измерване на стойностите на захранващото напрежение за посочени 15 бр. обекти, качеството на електрическата енергия отговаря на определените в т.3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители показатели, поради което „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изпълнило изискванията на т. 3.3.1. от Лицензията. На дружеството не бяха дадени задължителни предписания;

12. Проверка във връзка с влязло в сила Определение № 1730 от 15.02.2024 г. на Административен съд София – град (АССГ) постъпило в КЕВР с писмо с вх. № Е-

08-07-5 от 21.03.2024 г., с което възражение на Николина Василева срещу мълчалив отказ на ЕРМ Запад се изпраща по компетентност на КЕВР. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-743 от 17.06.2024 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-554 от 24.06.2024 г.;

13. Проверка във връзка с влязло в сила Определение № 1164 от 31.01.2024 г. на АССГ постъпило в КЕВР с писмо с вх. № Е-13-262-114#3 от 11.04.2024 г., с което жалба на „Автолинк България“ ООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД е изпратена по компетентност на КЕВР. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-457 от 12.04.2024 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-361 от 17.04.2024 г.;

14. Извънредна проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушени на условията на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“, във връзка с постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-04-20-7/15.05.2024 г. от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на Венцислав Атанасов Ангелов. За резултатите от проверката са изготвени: Констативен протокол № Е-12 от 14.06.2024 г., Констативен протокол № Е-13 от 14.06.2024 г., Констативен протокол № Е-14 от 14.06.2024 г. и Констативен протокол № Е-15 от 14.06.2024 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-780 от 27.06.2024 г., приет с Решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 194 от 03.07.2024 г. От представените и приобщени към проверката документи и становища на електроразпределителните дружества не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензиантите нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР;

15. Извънредна проверка по документи „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, „ЕЛЕКТРОХОЛД ТРЕЙД“ ЕАД, „МЕТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, „СТОК ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ“ ЕАД, „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД, „ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП“ ЕАД, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД, „Ф ИНВЕСТ“ ЕООД, „ПРОАКТ“ ООД, „РИТЪМ 4 ТБ“ ООД, „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, „НОМАД ЕНЕРДЖИ КЪМПАНИ“ ЕООД и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси във връзка с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1. За резултатите от проверката са изготвени: Констативен протокол № Е-19 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-20 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-21 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-22 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-23 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-24 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-25 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-26 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-27 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-28 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-29 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-30 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-31 от 19.11.2024 г., Констативен протокол № Е-32 от 19.11.2024 г. и Констативен протокол № Е-33 от 19.11.2024 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1353 от 05.12.2024 г., приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 356 от 12.12.2024 г. От извършената проверка изводът и заключението са че в изпълнение на решение по Протокол № 186 от 28.06.2024 г., т. 1 на КЕВР „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е извършило вторичен сетълмент за датата 19.05.2024 г., вследствие на който са възстановени суми към проверяваните дружества. В резултат на извършените от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД действия и към момента на извършване на проверката дружества от своя страна са предприели действия за възстановяване на заплатени от членовете на съответната им балансираща група разходи за небаланси. Видно от представените документи, част от търговците са разпределили разходите за небаланси на своите клиенти, след което са информирали членовете на балансиращата група за необходимостта от

издаване на съответните данъчни документи за възстановяване на извършените разходи, след което са извършили съответните прихващания и плащания. По-голямата част от проверяваните търговци не са прехвърляли разходи към участниците в балансиращата група, като разходите са останали в тежест на самия търговец. След възстановяване на заплатените разходи от страна на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, сумите са останали в полза на търговеца и са покрили извършените от него разходи;

16. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

17. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

18. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД за изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството. Работата по проверката продължава през 2025 г.

През 2024 г. бяха завършени и **7 броя** проверки, започнали през 2023 г., а именно:

- **Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-7 от 22.11.2023 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1542 от 18.12.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 393 от 21.12.2023 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 01.2024 г. бяха съставени и връчени 11 броя акта за установяване на административни нарушения;

- **Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща: постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-8 от 23.11.2023 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-1543 от 18.12.2023 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 393 от 21.12.2023 г. В хода на проверката беше констатирано нарушение и през м. 01.2024 г. беше съставен и връчен 1 брой акт за установяване на административно нарушение;

- **Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД** по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. Проверката обхваща:

постъпили искания за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ, на територията на дружеството; постъпили 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. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-2 от 18.01.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-125 от 31.01.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 39 от 08.02.2024 г. В хода на проверката бяха констатирани нарушения и през м. 01.2024 г. бяха съставени и връчени 23 броя акта за установяване на административни нарушения;

- Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД като част от Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-6 от 22.02.2024 г., в който на „Електроразпределение Юг“ ЕАД е дадено задължително предписание. В законоустановения срок са постъпили обяснения от проверяваното дружество. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-339/20.03.2024 г., приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 80 от 27.03.2024 г.;

- Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД като част от Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-4 от 06.02.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-253/28.02.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 1 от Протокол № 68 от 07.03.2024 г.;

- Извънредна проверка по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД като част от Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД във връзка с продължителни прекъсвания на електрозахранването. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-5 от 15.02.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-252/28.02.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 68 от 07.03.2024 г.;

- Проверка по документи за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с постъпило предложение с вх. № Е-08-30-3/27.11.2023 г. за извършване на проверка от Върховна административна прокуратура, по повод постъпил сигнал от Красимир Събев до Окръжна прокуратура – Смолян. За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Е-1 от 04.01.2024 г. и Доклад с вх. № Е-Дк-100/24.01.2024 г. Докладът на работната група е приет с Решение на КЕВР по т. 2 от Протокол № 26 от 31.01.2024 г. От проверката се налага изводът, че „Електроразпределение Юг“ ЕАД изпълнява лицензионните си задължения в съответствие с разпоредбите на действащото законодателство и издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

През 2024 г. на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация (Правилника), както и на основание чл. 10, ал. 3 от Правилника бяха сформирани работни

групи и извършвани **7 броя** проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, както следва:

1. проверка по документи във връзка с жалба с вх. № Е-11Б-00-7 от 11.04.2024 г. от **Бейсим Хасанов Салиев** срещу „Електроразпределение Север“ АД. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-11/11.06.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 07.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-857 от 12.07.2024 г., приет от КЕВР с Решение № Ж-609 от 17.07.2024 г.;

2. проверка по документи във връзка със сигнал с вх. № Е-11Я-00-3 от 05.06.2024 г. от **Ясен Цветанов** срещу „Топлофикация София“ ЕАД. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Т-1/17.09.2024 г., в който са дадени задължителни предписания „Топлофикация София“ ЕАД да полага грижата на добър стопанин при сключване на договори за закупуване на необходимото количество СО₂ квоти за емисии на парникови газове, с избрани от ръководството лица по чл. 53, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата и съобразно финансовите си възможности, при спазване на принципа на икономическата целесъобразност и с минимални разходи, включително и по отношение на доставките и плащанията за СО₂ квоти. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1119 от 14.10.2024 г., приет с Решение на КЕВР по т. 3 от Протокол № 289 от 17.10.2024 г.;

3. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477 от 29.05.2024 г. по жалба с вх. № Е-13-262-90 от 06.03.2024 г. от **„МОНИ-07“ ЕООД**, срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-16/17.09.2024 г. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. С Решение на КЕВР № ПАМ – 1 от 24.10.2024 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД бяха дадени задължителни писмени разпореждания;

4. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-245 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11М-00-3 от 23.01.2024 г. от **Милен Славов Минчев**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-17/14.10.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 11.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

5. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-239 от 20.03.2024 г. по жалба с вх. № Е-11В-00-3 от 15.01.2024 г. от **Валентин Иванов Стоянов**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-18/14.10.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 11.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

6. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-294 от 03.04.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-59 от 08.02.2024 г. от **Андрей Ангелов Маринков**, срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-34/22.11.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 12.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

7. проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-594 от 11.07.2024 г. по жалба с вх. № Е-11ИН-00-158 от 13.05.2024 г. от **Димитър Данаилов Бонев**, срещу „Електроразпределение Север“ АД за установяване дали са нарушения на ЗЕ, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-35/22.11.2024 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 12.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Работата по проверката продължава през 2025 г.;

През 2024 г. **беше завършена и една проверка**, започнала през 2023 г., а именно:

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-519 от 16.06.2023 г. по жалба с вх. № Е-13-62-99 от 19.04.2023 г. от **„Електрон Сервиз“ ООД** срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. За резултатите от проверката е изготвен и връчен Констативен протокол № Е-10/11.12.2023 г. В хода на проверката е констатирано нарушение и през м. 01.2024 г. е съставен и връчен 1 брой АУАН. Изготвен е Доклад с вх. № Е-Дк-31 от 10.01.2024 г., приет с Решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 15 от 18.01.2024 г.

Съгласно чл. 46 от Методиката, рискови фактори, които могат да бъдат критерии за включване на регулирани дружества в графика за планови проверки през текущата година, могат да бъдат:

- размер на годишния оборот и стойност на дълготрайните им активи;
- дружества, които са останали извън обхвата на плановите проверки през последните две години;
- финансови резултати от предходната година;
- сигнали и жалби от потребители, в които са поставени проблеми от значим обществен интерес и засягат цели населени места;
- неизпълнение на показателите за качество на предоставяните услуги на потребителите;
- одобрен бизнес план;
- нормативни изисквания.

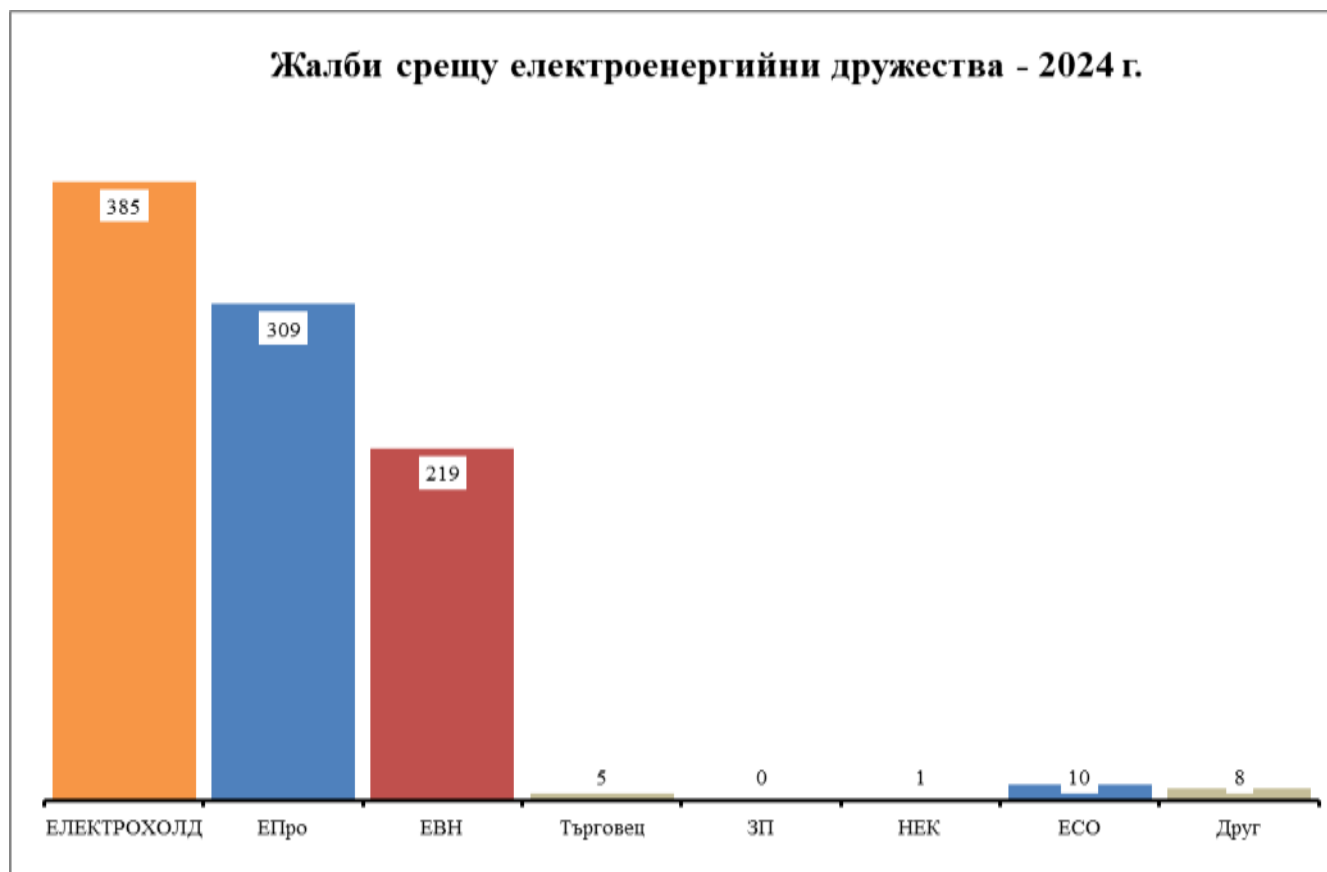
Считам за целесъобразно плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към проблеми, за които в Комисията са постъпили значителен брой жалби и сигнали. Целта на планираните за 2025 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

I. Електроразпределителни и електроснабдителни дружества

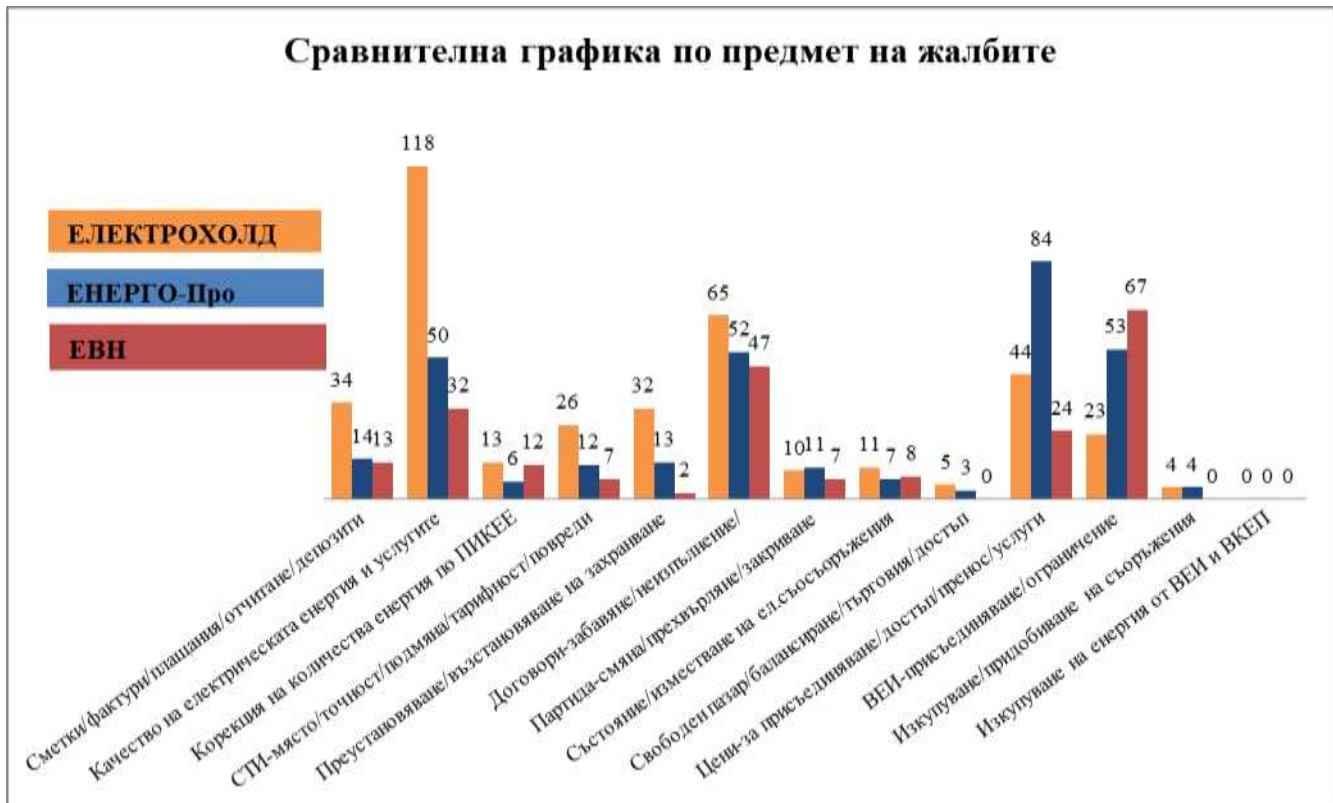
1. Жалби и сигнали

Анализът на административните производства, образувани по жалби на потребители на електрическа енергия през 2024 г. срещу лицензирани от КЕВР дружества, налага следните констатации:

Подадените в КЕВР жалби срещу електроенергийни дружества са както следва:



Броят на жалбите, класифицирани според техния предмет, е следният:



Най-висок дял от жалбите при дружествата от групата на Електрохолд заемат жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия. За жалбите, за които Комисията е приела, че са основателни, е дала задължителни указания на лицензианта по прилагането на закона, като е определила срок за изпълнението им.

Видно от графиката по-горе при „Електроразпределение Север“ АД най-голям е броят на жалбите, свързани с цените – за присъединяване/достъп/пренос/услуги. На следващо място се нареждат оплакванията свързани с присъединяване на фотоволтаични централи.

Дружествата от групата на ЕВН поддържат най-ниско ниво на оплаквания от клиенти на електрическа енергия. През 2024 г. се запазва тенденцията най-висок дял от жалбите срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД да заемат жалбите от клиенти, желаещи да присъединят фотоволтаични централи.

Срещу „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са постъпили жалби.

Жалбите на клиенти срещу търговци са малко и са свързани предимно с облигационни отношения между страните.

През 2024 г. се наблюдава намаляване спрямо 2023 г. на постъпилите срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД жалби.

2. Изпълнение на инвестиционните програми

Задължението за ежегодното утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества налага обстоен анализ и проверка на изпълнението на инвестиционните програми. Извършените през 2024 г. проверки показаха следното:

При „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД се констатира, че за 2023 г. дружеството е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани инвестиционни обекти в размер на 95 939 674 лв., с което е изпълнило 115% от планираните разходи за инвестиции. Начислена е годишна амортизация в размер на 9 385 690 лв., от която 9 289 944 лв. са относими към обекти с отразен етап на изпълнение „Въведен в експлоатация“, 84 805 лв. за капитализирани обекти с отразен етап на

изпълнение „Отписване на разход“ и 10 941 лв. - към капитализирани обекти с отразен етап на изпълнение „Преместване на материали от един инвестиционен обект в друг“.

За 2023 г. „Електроразпределение Север“ АД е извършило инвестиционни разходи за планирани и непланирани обекти в размер на 40 317 986 лв., с което е изпълнило 100,8% от планираните разходи за инвестиции. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти.

За 2023 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е извършило инвестиционни разходи за в размер на 149 454 115 лв., които представляват 81,5% от планираните разходи за инвестиции. Дружеството е сторнирало инвестиционни разходи в размер на 882 876 лв. за включените в инвестиционната програма 212 бр. непланирани обекти. Дружеството е начислило амортизационни отчисления само за въведени в експлоатация през текущата година инвестиционни обекти в размер на 2 866 917 лв.

Предвид гореизложеното предлагам през 2025 г. да бъдат извършени тематични планови проверки на следните електроразпределителни дружества:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД

1. Проверка на реално извършените през 2024 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

„Електроразпределение Север“ АД

1. Проверка на реално извършените през 2024 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД

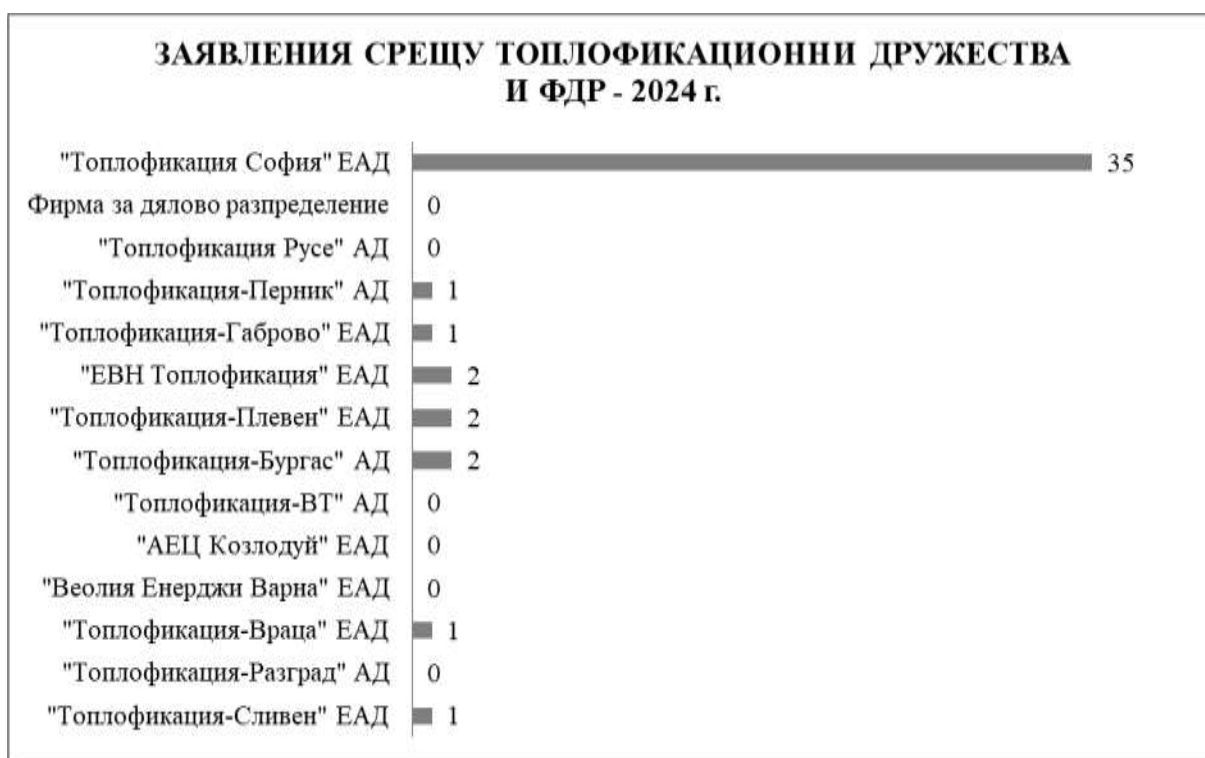
1. Проверка на реално извършените през 2024 г. инвестиции и разходите за амортизации;

2. Проверка на постигнати резултати и изпълнение на задължителни указания, дадени от КЕВР във връзка с жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

II. Топлофикационни дружества

През 2024 г. в Комисията са получени общо 90 броя заявления, сигнали, искания и жалби от клиенти и потребители на топлинна енергия. От тях 64 броя са свързани с нарушения или съмнения за такива, подлежащи на контрол по Наредбата за топлоснабдяване, поради което на основание чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс бяха изпратени на Министерство на енергетиката за разглеждане по компетентност. Реквизити на жалба съдържат 15 броя жалби, за които на основание чл. 22, ал. 1 от ЗЕ бяха образувани административни производства.

Жалбите и сигналите са насочени основно срещу „Топлофикация София“ ЕАД, следвани от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Плевен“ ЕАД и „Топлофикация - Бургас“ АД:



Предвид утвърдената практика при всички сигнали и медийни публикации за проблеми на клиенти на топлофикационни дружества да се извършват извънредни проверки, предлагам през 2025 г. да бъдат извършени планови проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и „Топлофикация-Разград“ АД.

Изказвания по т.5.:

Докладва Пл. Младеновски. През 2024 г. експерти от КЕВР са извършили планови и извънредни проверки, както следва:

1. Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции.

2. Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за съответствие на направените инвестиции.

3. Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД за съответствие на направените инвестиции.

4. Комплексна планова проверка по документи на „Топлофикация - Русе“ АД по изпълнение на издадените на дружеството лицензии.

5. Комплексна планова проверка по документи на „Топлофикация - ВТ“ АД по изпълнение на издадените на дружеството лицензии.

6. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД по изпълнение на условията на лицензия за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката обхваща: постъпили заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на дружеството; постъпили жалби, свързани с подадени заявления за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВЕИ на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, предприети мерки и постигнати резултати; изпълнение на изискванията при провеждане на процедурите по присъединяване, разписани в чл. 29 от Закона за енергията от възобновяеми източници, § 69 и § 70 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на ЗЕВИ; 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. За резултатите от проверката е

изготвен констативен протокол, като работата по продължава и през настоящата година.

7. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на лицензията за периода от 01.03.2023 г. до 31.08.2024 г. Проверката е същата, както на „Електроразпределение Север“ АД. За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол, като работата продължава и през настоящата година.

8. Планова проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (със същия предмет, както на предходните две дружества). За резултатите от проверката е изготвен констативен протокол, като работата продължава и през 2025 г.

Към настоящия момент са констатирани множество нарушения и неспазване на изискванията на ЗЕВИ. От избрани на случаен принцип 100 досиета от 3000 бр. в „Електроразпределение Юг“ ЕАД е констатирано, че към настоящия момент (това подлежи на доизясняване) предварителните данни сочат, че са констатирани 128 нарушения.

9. Проверка по жалба срещу „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Върховна административна прокуратура с искане за възлагане на проверка на енергийните съоръжения за района на с. Храбърско.

10. Проверка във връзка Разпореждане на Върховния административен съд, постъпило в КЕВР с писмо, което не подлежи на обжалване, с което по сигнал от Момчил Петров Момчилов е извършена проверка на „Топлофикация Русе“ АД.

11. Извънредна проверка по документи и на място за изпълнение на условията на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия“ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с постъпили в КЕВР множество жалби за лошо качество на електрическата енергия в района на с. Лозен, с. Панчарево, с. Кокаляне, с. Долни Пасарел и с. Железница.

12. Проверка във връзка с влязло в сила Определение на Административен съд София – град, постъпило в КЕВР с писмо от 21.03.2024 г., с което възражение на Николина Василева срещу мълчалив отказ на ЕРМ Запад се изпраща по компетентност на КЕВР.

13. Проверка във връзка с влязло в сила Определение на АССГ по жалба на „Автолинк България“ ООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД, която е изпратена по компетентност на КЕВР.

14. Извънредна проверка по документи на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензии, във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на Венцислав Атанасов Ангелов.

15. Извънредна проверка по документи „СИНЕРГОН ЕНЕРДЖИ“ ООД, „ЕЛЕКТРОХОЛД ТРЕЙД“ ЕАД, „МЕТ ЕНЕРДЖИ ТРЕЙДИНГ БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, „СТОК ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, „ЕНЕРГО-ПРО ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ“ ЕАД, „ЕЛЕКТРОХОЛД ПРОДАЖБИ“ ЕАД, „ЕВН ТРЕЙДИНГ САУТ ИЙСТ ЮРЪП“ ЕАД, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД, „Ф ИНВЕСТ“ ЕООД, „ПРОАКТ“ ООД, „РИТЪМ 4 ТБ“ ООД, „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, „НОМАД ЕНЕРДЖИ КЪМПАНИ“ ЕООД и „ЕНЕРГЕО“ ЕООД относно предприети от дружествата действия по възстановяване на заплатени от членовете на съответните балансиращи групи разходи за небаланси във връзка с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране от 28.06.2024 г.

16. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за изпълнение на условията на издадената лицензия във връзка с информация в медиите за масово осведомяване за продължително прекъсване на електрозахранването в множество населени места на лицензионната територия на дружеството.

17. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (със същия предмет, както и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД).

18. Извънредна проверка по документи и на място на „Електроразпределение Север“ АД (със същия предмет, както и на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД).

През 2024 г. са завършени и 7 броя проверки, започнали през 2023 г., а именно:

- Планова проверка на „Електроразпределение Север“ АД по отношение присъединяванията на ВЕИ;

- Планова проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (със същия предмет);

- Планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (със същия предмет).

В хода на проверките са връчени 11 бр. АУАН на „Електроразпределение Север“ АД, 1 бр. АУАН на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и 23 бр. АУАН на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

- Извънредни проверки по документи по изпълнение на разпоредбите на Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД; „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД.

През 2024 г. на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, както и на основание чл. 10, ал. 3 от Правилника са сформирани работни групи и извършвани 7 броя проверки по документи и на място във връзка с постъпили в КЕВР жалби, които са подробно описани в доклада, както и резултатите от тях.

През 2024 г. е завършена и една проверка, започнала през 2023 г., а именно:

- проверка по документи на изпълнението на влязло в сила решение по жалба, което не е изпълнено от дружеството. В хода на проверката е констатирано нарушение, съставен и връчен е 1 бр. АУАН.

По отношение на Плана за 2025 г. работната група счита за целесъобразно плановите проверки да са тематични, кратки и насочени към проблеми, за които в Комисията са постъпили значителен брой жалби и сигнали. Целта на планираните за 2025 г. проверки е осъществяване на контрол, оценка и анализ на ангажираността и предприетите мерки от лицензиантите за справяне с възникналите проблеми.

1. По отношение на жалбите и сигналите:

Анализът на административните производства, образувани срещу електроразпределителните дружества през 2024 г. налага следните констатации:

Най-висок дял от жалбите при дружествата от групата на Електрохолд заемат жалбите, свързани с лошо качество на доставяната електрическа енергия. За жалбите, за които Комисията е приела, че са основателни, е дала задължителни указания на лицензианта по прилагането на закона, като е определила срок за изпълнението им.

По отношение на „Електроразпределение Север“ АД най-голям е броят на жалбите, свързани с цените – за присъединяване/достъп/пренос/услуги. На следващо място се нареждат оплакванията, свързани с присъединяване на фотоволтаични централи.

Огромен брой жалби през 2024 г. е по отношение на присъединяването на клиенти към мрежата на „Електроразпределение Север“ АД. Това се дължи на проблема с п/ст „Траката“. Разгледани са множество такива жалби и сигнали, като към настоящия момент би следвало проблемът да е решен, след като е постигнато съгласие между „Електроразпределение Север“ АД и ЕСО ЕАД по отношение на изграждането на допълнителна възлова станция и осигуряване захранването на п/ст „Траката“.

Дружествата от групата на ЕВН поддържат най-ниско ниво на оплаквания от клиенти на електрическа енергия. През 2024 г. се запазва тенденцията най-висок дял от

жалбите срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД да заемат жалбите от клиенти, желаещи да присъединят фотоволтаични централи.

Срещу „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и „ЕСП Златни пясъци“ ООД не са постъпили жалби в Комисията през 2024 г.

Жалбите на клиенти срещу търговци са малко и са свързани предимно с облигационни отношения между страните.

През 2024 г. се наблюдава намаляване спрямо 2023 г. на постъпилите срещу „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД жалби.

В тази връзка работната група предлага да се извършат по две планови проверки на разпределително дружество. Първата е ежегодната проверка за изпълнение на извършените през предходната година инвестиции и разходите за амортизации, които следва да се отразят в ценовото решение от 01.07.2025 г. Във връзка и с настроеността в последно време, работната група предлага втората проверка, която ще се извърши на електроразпределителните да бъде свързана с постигнатите резултати и изпълнение на задължителните указания, дадени на КЕВР във връзка с жалби за лошо качество на доставяната електрическа енергия.

По отношение на топлофикационните дружества:

През 2024 г. в Комисията са получени общо 90 броя заявления, сигнали, искания и жалби от клиенти и потребители на топлинна енергия. От тях 64 броя са свързани с нарушения или съмнения за такива, подлежащи на контрол по Наредбата за топлоснабдяване, поради което на основание чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс са изпратени на Министерство на енергетиката за разглеждане по компетентност. Реквизити на жалба съдържат 15 броя жалби, за които на основание чл. 22, ал. 1 от ЗЕ са образувани административни производства.

Жалбите и сигналите са насочени основно срещу „Топлофикация София“ ЕАД, следвани от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация - Плевен“ ЕАД и „Топлофикация - Бургас“ АД.

Предвид утвърдената практика при всички сигнали и медийни публикации за проблеми на клиенти на топлофикационни дружества да се извършват извънредни проверки, работната група предлага през 2025 г. да бъдат извършени планови проверки за изпълнение на лицензионните задължения на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД и „Топлофикация-Разград“ АД, предвид обстоятелството, че не са проверявани от дълго време.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката, работната група предлага на Комисията да приеме доклада и приложения график за извършване на планови проверки на дружествата от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

Ив. Н. Иванов каза, че благодари за изчерпателната и добре структурирана информация, която показва голямата работа, която е извършена от дирекцията.

Ал. Йорданов каза, че има две предложения, които не изменят графика по същество или обхвата на плановите проверки. Предложението е фокусът и на двете проверки (за изпълнение на инвестициите и качеството на доставяната електрическа енергия) да бъде върху инвестициите, които се правят за реакция при аварийни ситуации и засягат повече потребители. Това са и публичните искания, които са отправени към дружествата във връзка с аварията през зимния сезон; инвестициите по отношение на цените да бъдат съгласувани и с правомощията на министъра относно сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия. Този фокус е относим и към двата вида проверки на електроразпределителните дружества, които е планирано да бъдат извършени.

Пл. Младеновски каза, че в момента има проверки, които не са завършили. Техният фокус са проблемите преди Коледа. Проверката по отношение на инвестициите е строго финансова и цели събирането на информация по отношение изчисляването на корекцията

за инвестиции, която е предвидена в метода на регулиране, приложим към електроразпределителните дружества. По отношение на втората проверка за качество: именно това ще е фокусът. Сигурността на снабдяването е правомощие на министъра на енергетиката. Правомощието на КЕВР е по отношение на качеството на електрическата енергия. Поради тази причина проверките са предвидени за есента, когато министерството проверява готовността за есенно-зимния сезон. Тогава Комисията ще проверява качеството и ще се фокусира там, където има чести изключения и върху рисковите райони, които през изминалата година се е видяло, че са потенциални проблемни участъци в мрежите на съответните дружества.

Ал. Йорданов каза, че приема отговора на Пл. Младеновски, но въпреки всичко настоява акцентът да е по отношение на инвестициите, защото част от мерките за предотвратяване на по-мощните аварии през зимата предполагат направата на инвестиции в следващ времеви период. Това засяга и предписанията, давани от страна на Министерство на енергетиката по повод на сигурността на снабдяването. Анализът е строго финансов и Комисията ще провери доколко планираният размер на инвестициите е изпълнен от съответните разпределителни дружества. Това не пречи фокусът да бъде и върху коментираната тема, както и по отношение на качеството, защото в масовия случай качеството на снабдяване засяга индивидуални клиенти в отдалечени населени места. В аварийни ситуации, като се изключат прекъсванията, има влошено качество на доставяната електрическа енергия.

Ив. Н. Иванов каза, че според него Пл. Младеновски не възразява на казаното.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 3 от Методиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-71 от 15.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

2. Приема График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-6 от 06.01.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 29.10.2024 г. на „Енергия Електро“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 16.01.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 29.10.2024 г. на „Енергия Електро“ ЕАД 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-320 от 05.11.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 22.10.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 06.12.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-6 от 06.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 6 от 09.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.01.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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, „Енергия Електро“ ЕАД 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“.

„Енергия Електро“ ЕАД, ЕИК 207912864 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София п.к. 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Енергия Електро“ ЕАД има следния предмет на дейност търговия с електрическа енергия и други енергоносители, производство и пренос на електрическа енергия, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на енергийни системи, проучване, проектиране, финансиране и изграждане на енергийни проекти, разработване и предоставяне на интернет услуги и информационни технологии, поддръжка на компютърни системи, консултантска, посредническа дейност, както и всякаква друга търговска дейност, която не е забранена от закона. Капиталът на дружеството е в размер

на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) броя обикновени поименни налични акции, с номинална стойност от 100 (сто) лева всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Енергия Холдинг“ ЕАД с ЕИК 206170148. „Енергия Електро“ ЕАД е с едностепенна форма на управление от Съвет на директорите в състав: се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Снежана Манолова Моллова гражданин на Р България, Стоил Владимиров Моллов гражданин на Р България и Владимир Стоилов Моллов гражданин на Р България. Дружеството се представлява от изпълнителния директор - Стоил Владимиров Моллов.

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

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), Питкерн 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 „Енергия Електро“ ЕАД 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 „Енергия Електро“ ЕАД (100%) е „Енергия Холдинг“ ЕАД с ЕИК 206170148, със седалище и адрес на управление Р България, община Столична, гр. София п.к. 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1. Едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД (100%) е Стоил Владимиров Моллов гражданин на Р България.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че на заявителя не му 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.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Енергия Електро“ ЕАД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с необходимостта за реализиране на краткосрочните и дългосрочните си планове за бизнес развитие в България и позиционирането си на пазара на електрическа енергия. Дружеството счита, че пазарната и регулаторната среда у нас е благоприятна за осъществяване на търговските му цели, като този срок е и в съответствие с практиката на Комисията.

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“:

„Енергия Електро“ ЕАД декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за „координатор на стандартна балансираща група“, в офис с адрес в гр. София 1423, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, офис № 1, нает по силата на договор за наем с дружеството XXX, копие от който е представен в заявлението.

Заявителят уверява, че офиса е напълно оборудван и разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, като: XXX.

Дружеството уверява, че разполага с оптичен интернет със скорост от XXX при неограничен трафик, предоставен по пакет XXX на телекомуникационен оператор.

„Енергия Електро“ ЕАД посочва, че горепосоченото техническо оборудване, използваните софтуери, както и интернет услугите се предоставят от наемодателя по сключения договор за наем. 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. № XXX от XXX г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енергия Електро“ ЕАД 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 „Енергия Електро“ ЕАД 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 „Енергия Електро“ ЕАД. Дружеството се ръководи от изпълнителен директор и представената структура включва следните отдели със съответните дейности: Отдел „Търговия“ – планиране продажби, проучване на пазара, бизнес анализиране, основаване и поддържане на бизнес отношения с потребителите, клиентско обслужване и техническа поддръжка, администриране и контрол върху транзакциите, доставките и проектите, обработка и съхранение на документацията, анализ и обобщение на данните за реализиране на продажбите, планиране и участие на енергийната борса и др.; Отдел „Финанси“ – координация на дейностите на дружеството на регионално ниво, планиране, мениджмънт и контрол на проекти, подготовка и разпределение на бюджета на дружеството, контрол над финансовите дела на дружеството, издаване и управление на фактурите за покупки и продажби на електрическа енергия и др.; Отдел „Оперативни дейности“ – предлага, създава и прилага нови продукти на дружеството, управлява статистическите данни, свързани с количествата електрическа енергия, които се транспортират, разпространяват, доставят и съхраняват, броя клиенти и др. справки, извършва дейността по координатор на балансираща група, комуникация с регулаторните органи и др.; Отдел „Управление на риска“ – координация на дейността на фирмата на регионално ниво, планиране, управление и контрол на проектите, контрол върху изискванията за стандарт и качество, оценка на риска, изготвяне и управление на фактури за продажба на електроенергия и др. Заявителят е представил автобиографии и копия на дипломи за завършено образование и квалификация на служителите заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енергия Електро“ ЕАД 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“.

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 „Енергия Електро“ ЕАД е представило прогнозни 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, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. В прогнозните баланси са заложили следните количества електрическа енергия за покупко-продажба: от XXX MWh през 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени, по които дружеството ще купува и продава ел. енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна продажна 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 „Енергия Електро“ ЕАД 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 (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, „Енергия Електро“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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, „Енергия Електро“ ЕАД 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енергия Електро“ ЕАД 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.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 6 от 09.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 16.01.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Издава на „Енергия Електро“ лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енергия Електро“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енергия Електро“ ЕАД, ЕИК 207912864, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София п.к. 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, лицензия № Л-801-15 от 23.01.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Енергия Електро“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-93 от 20.01.2025 г. относно одобрение на първо изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

Съгласно изискванията на чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719, Регламента), не по-късно от шест месеца след одобряването на общата координирана методика за изчисляване на преносната способност, посочена в чл. 9, пар. 7 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222), всички Оператори на преносни системи (ОПС) във всеки регион за изчисляване на преносната способност представят предложение за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочни времеви интервали в рамките на съответния регион. Предложението се подлага на консултации в съответствие с чл. 6 от Регламент 2016/1719. Общата методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочни времеви интервали (Методиката) е предложение, изготвено от всички ОПС в рамките на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ). Методиката трябва да бъде съвместима с Методиката за изчисляване на преносна способност, установена за времевите интервали „ден напред“ и „в рамките на деня“ съгласно чл. 21, пар. 1 от Регламент 2015/1222.

Споразумението на националните регулаторни органи (НРО) от РИПС ЮИЕ от 22.01.2025 г. предоставя доказателство, че на този етап не е необходимо решение относно предложението за първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност дългосрочен времеви интервал да бъде прието от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) съгласно чл. 4, пар. 11 от Регламент 2016/1719.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението за първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност дългосрочен времеви интервал и споразумението на НРО от РИПС ЮИЕ относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 4, чл. 9, чл. 10, чл. 11, чл. 12, чл. 13, чл. 14, чл. 15, чл. 23 и чл. 24 от Регламент 2016/1719 и чл. 5 от Регламент (ЕС) 2019/942 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година за създаване на Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия.

Предложението на ОПС от РИПС ЮИЕ

Чрез първото изменение на Методика за изчисляване на преносна способност дългосрочен времеви интервал, ОПС от Югоизточна Европа имаха за цел да въведат няколко изменения в общата методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал, установена чрез националните решения на регулаторните органи на Югоизточна Европа през 2020 г.

Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа, инициираха изменението, за да бъде в съответствие с методиката за изчисляване на преносна способност за времеви интервал „ден напред“ и за времеви интервал „в рамките на деня“. По-конкретно, нетната преносна способност (NTC) в методиката за изчисляване на преносна способност за времевите интервали „ден напред“ и „в рамките на деня“, се изчислява чрез изваждане на резерва за надеждност от изчислената обща преносна способност (TTC) и след това разделяне на общата нетна преносна способност по граници чрез използване на коефициентите на разделяне. Процесът на изчисление, описан по-горе, беше различен в първоначалната версия на Методиката за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал на ОПС от РИПС ЮИЕ.

Освен това изменението коригира определени точки в първоначалната версия на

Методиката. Първият елемент е метода за определяне на коефициента на разделяне. В изменената версия на Методиката е посочено, че стойностите на коефициента на разделяне се изчисляват с помощта на стойностите на нетната преносна способност въз основа на резултатите от изчисляването на капацитета, получени две години преди прилагането на Методиката. В текущата версия на Методиката коефициентите на разделяне се актуализират на годишна база, въпреки че може да няма промени в топологията на системата. Тези фактори не са свързани с вътрешни или външни претоварвания, така че няма дискриминация на трансграничните сделки.

Друга корекция е замяната на името „Бивша Югославска Република Македония“ с „Република Северна Македония“.

Елементите на мрежата на трети държави бяха включени в процеса на изчисляване на капацитета, при условие че операторите на преносни системи от Европейския съюз (ЕС) трябва да установят „сътрудничество по отношение на сигурната работа на системата“ с оператори на преносни системи извън ЕС, принадлежащи към същата синхронна зона, чрез споразумение с тези оператори на преносни системи извън ЕС, условие, което е в съответствие с чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 г. за установяване на насоки за експлоатация на електропреносната система (Регламент 2017/1485). За да се спази изискването, установено от Регламента 2017/1485, изменението включва трети страни като технически контрагенти. Операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ ще сключат споразумение със съответните технически контрагенти. Споразумението между ОПС на Югоизточна Европа и техническия контрагент ще включва разпоредбите на Методиката за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал и ще гарантира, че техническият контрагент е договорно обвързан от същите задължения като тези, обвързващи операторите на преносни системи на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа по силата на регламентите на ЕС. Такова споразумение ще урежда взаимните задължения и отговорности на Техническият контрагент с ОПС на РИПС ЮИЕ във връзка с процеса на изчисляване на преносна способност.

Първото изменение на Методиката за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал беше консултирано от операторите на преносни системи от Югоизточна Европа чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електричество (ENTSO-E) в периода от 22 януари 2024 г. до 23 февруари 2024 г., в съответствие с чл. 10 и чл. 6 от Регламент 2016/1719.

Впоследствие предложението беше представено от всички ОПС от РИПС ЮИЕ на НРО на Югоизточна Европа в съответствие с чл. 4, пар. 12 от Регламента 2016/1719. Съгласно чл. 4, пар. 9 от Регламента от националните регулаторни органи се изисква да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решение в рамките на шест месеца след получаване на предложението до последния НРО от РИПС ЮИЕ. Като се има предвид, че последния засегнат регулаторен орган получи предложението за Методика на 26 юли 2024 г., следователно се изисква решение от всяка страна до 26 януари 2025 г.

Позиция на регулаторни органи от РИПС ЮИЕ

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа анализираха първото изменение на общата методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал и стигнаха до заключение, че измененията са в съответствие с Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламентите на ЕС. От заглавието и преамбюла на документа обаче не става ясно, че този документ представлява първото изменение на общата методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал.

С цел пояснение регулаторите на Югоизточна Европа единодушно решиха сами да въведат следните промени:

– Промяна на заглавието на документа от „Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал в съответствие с чл. 10 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки относно предварително разпределяне на преносна способност“ към „Предложение на Операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за първото изменение на обща методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал в съответствие с чл. 10 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки относно предварително разпределяне на преносна способност“.

Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа оцениха, консултираха се и си сътрудничиха тясно и координираха, за да постигнат споразумение, че предложението за първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал на ОПС от РИПС ЮИЕ, отговаря на изискванията на Регламент 2016/1719 и може да бъде одобрено от всички НРО на Югоизточна Европа. Само с цел пояснение регулаторните органи на Югоизточна Европа единодушно решиха да включат в заглавието на документа споменаването, че документът представлява първото изменение на Методиката. Правното основание за преките изменения направени от НРО на Югоизточна Европа се намира в чл. 5, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2019/942 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година за създаване на Агенция на Европейския съюз за сътрудничество между регулаторите на енергия и в чл. 4, пар. 5 от Регламент 2016/1719. Националните регулаторни органи на Югоизточна Европа ще издадат своите национални решения за одобряване на „предложението на операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ за първото изменение на обща методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал в съответствие с чл. 10 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 г. установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност“ въз основа на това споразумение.

След като националните решения бъдат взети от всеки НРО на Югоизточна Европа, операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ са длъжни да публикуват изменената версия на Методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал на своята уеб страница в съответствие с чл. 4, пар. 13 от Регламент 2016/1719.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Операторите на преносни системи са инициирали изменението, за да бъде в съответствие с методиката за изчисляване на преносна способност за времеви интервал „ден напред“ и за времеви интервал „в рамките на деня“, а именно от общия капацитет, който е на годишна база, да се извадят стойностите на този капацитет, който ще остане за аварийна помощ и непланирани обмени между системите, за да има яснота какъв точно е капацитетът, който ще бъде предоставен на пазара. През различните периоди от годината в общия капацитет се отразяват и ремонтните програми на елементите от мрежата, които са планирани да бъдат извършени. В краткосрочните периоди се отразяват аварийните и нетираните стойности на капацитета. Операторите са отразили малко промени в това предложение. Едната е корекция в името на Република Северна Македония. Другата е относно името на предложението, което е направено, а именно, че това е първо изменение на съществуващата методика. Тази позиция е приета единодушно от регулаторите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да одобри предложението на операторите на

преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-93 от 20.01.2025 г. относно одобрение на първо изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

2. Одобрява предложение на операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-25 от 15.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени

следните изводи:

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Р България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера РЕ“ ООД с ЕИК 207080079.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се управлява и представлява от г-н Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“, с обща инсталирана мощност от (АС) – 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 106,994 MW_p, разположена в с. Васил Левски и с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив. С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР се разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (АС).

С подаденото заявление „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. като е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, предвиден да се разположи в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24241.307.124, находящ се в землището на село Дъбене, м. Мранчово, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW_p, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2025 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и

технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило график със сроковете на строителството на фотоволтаично поле „ФЕЦ „Карлово“-имот 124“ в ПИ с идентификатор 24241.307.124, предвидено като разширение на ФЕЦ „Карлово“.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“

Обект: Фотоволтаична централа „Карлово“ с номинална променливотокова (АС) инсталирана мощност 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 116,027 MW_p

1.1. ФЕЦ в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 692 447 m²., като в УПИ 24241.10.719 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 9000 kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 6300 kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 3300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 99 060 броя двулицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.2. ФЕЦ в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 43 845 m². В имота са разположени общо 6 942 броя двулицеви фотоволтаични модула, 650 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.3. ФЕЦ в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 13 698 m². В имота са разположени общо 2 106 броя двулицеви фотоволтаични модула, 26 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.4. ФЕЦ в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 16 745 m². В имота са разположени общо 2 782 броя двулицеви фотоволтаични модула, 104 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.5. ФЕЦ в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв гурун“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 са разположени 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 9000 kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV

за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 13 338 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.6. ФЕЦ в УПИ 10207.5.566 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 29 293 m². В имота са разположени общо 4056 броя двулицеви фотоволтаични модула, 130 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.7. ФЕЦ в УПИ 10207.5.610 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 78 609 m². В имота са разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.8. ФЕЦ в УПИ 10207.20.862 в землището на село Васил Левски, местност „Кетелника“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 177 293 m². В имота са разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.9. ФЕЦ в УПИ 10207.39.1001 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 52 343 m². В имота са разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.10. ФЕЦ в УПИ 10207.51.591 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 28 515 m². В имота са разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.11. ФЕЦ в УПИ 10.710 в землището на село Дъбене, местност Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 56 023 m². В имота са разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.12. ФЕЦ в ПИ 24241.307.124, в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив ще бъде с номинална инсталирана мощност 9033,05 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 95 715 m². В имота ще се разположат общо 15 470 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 690 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 13 780 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 585 W_p (Jinko Solar JKM570-590N-72HL4-BDV-F7 Bifacial).

Общата инсталирана мощност на всички описани по-горе фотоволтаични полета към енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC) и постоянноотокова мощност 116,027 MW_p (DC).

2. График за строителството на енергийния обект

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило график за строителство на ФЕЦ в

ПИ 24241.307.124 с инсталирана постояннотокова мощност 9033,05 kW_p, като разширение на изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От графика на проекта е видно следното:

Дейност	2024 г.			2025 г.				
ФЕЦ „Карлово“ – с. Дъбене, в ПИ 24241.307.124 с инсталирана мощност 9033,05 kW _p (DC)	10	11	12	01	02	03	04	05
1. Откриване на строителна линия и ниво	X							
2. Доставка на оборудване	X	X	X	X	X			
3. Строителство			X	X	X	X		
4. Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“							X	X
5. Въвеждане в експлоатация								X

Графикът може да бъде променян, с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с предвиденото разширение на ФЕЦ „Карлово“ с нова мощност от 9033,05 kW_p, която следва да се изгради в поземлен имот с идентификатор 24241.307.124, в землището на с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив, са представени:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти, с № 116, том V, рег. № 5606, нот. дело № 846 от 2024 г. на нотариус – Тани Стефанов Рангелов, с район на действие Районен съд – гр. Карлово, вписан под № 517 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в имотния регистър към Служба по вписванията – Карлово с вх. рег. № 4195 от 22.10.2024 г., акт № 105, том 16, дело 1862 от 2024 г.;

- Писмо от ЕСО ЕАД с изх. № ЦУ ЕСО – 10525#92 от 18.12.2024 г. с приложен Договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-007 от 04.06.2024 г и Договор № PRN-002 за пренос от 04.06.2024 г.

- Технически проект за изграждане на ФЕЦ в ПИ 24241.307.124 с мощност от 9033,05 kW_p

4. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. лв., от които XXX хил. лв. (одобриени при издаването на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г.), и XXX хил. лв. за изграждане на разширението (през 2025 г.) с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ с 9033,05 kW_p, в т. ч. собствени средства в размер на XXX хил. лв. и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от 13.01.2025 г. от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „Сантера Ре“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на дружеството ще финансира инвестицията и по разширението на проект ФЕЦ „Карлово“ –имот 124, а именно: собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

- Протокол от 13.01.2025 г. с решение на „Сантера Ре“ ООД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Карлово“ –имот 124, чрез собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна

оферта от „XXX“ АД (XXX АД) за предоставяне на инвестиционен кредит, при следните условия, а именно:

- цел на финансирането – за **1.** финансиране на проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на разширение на номинална инсталирана мощност на фотоволтаична електроцентрала „Карлово Солар БГ“ с нови 9,033 MW_p до достигане на цялостна инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово Солар БГ“ от 116,027 MW_p, както и **2.** финансиране на система за съхранение на енергия от батерии (BESS) с номинална инсталирана мощност от 34 MW (68 MWh) върху парцел, собственост на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, разположен близо до Карлово, Р България.

- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и кредит за ДДС: XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

- лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%, но не по-малко от XXX;

- такса ангажимент – без такса;

- такса за управление – XXX% годишно, платими първоначално преди отпускане на кредита и в началото на всяка следваща година върху непогасената част от главницата по кредита;

- срок на усвояване – до XXX г.;

- срок на погасяване – на инвестиционния кредит до XXX месеца от датата на договора, главница: кредитополучателят изплаща заема на XXX тримесечни вноски, започвайки XXX месеца от датата на Договора за заема, съгласно сезонен погасителен план. Лихва: месечна; и ДДС: пълно изплащане с възстановяване на ДДС, но не по-късно от XXX -тия месец от датата на договора за кредит. Лихва: месечна;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Карлово“, с инсталирана мощност от 9033,05 kW_p

7.2. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2049 г.

Паричните потоци за периода до 2049 г. отразяват прогнозите на дружеството, във връзка с изпълнението на инвестиционното намерение за изграждане на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- общо за периода произведената електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карлово“ е в размер на XXX MWh, в т.ч. XXX MWh от разширението на енергийния обект с XXX kW_p, при средногодишна деградация до XXX%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия през 2049 г. са в размер на XXX лв./MWh, като на база планирано разширение, прогнозите са цените през 2049 г. да бъдат в размер на XXX лв./MWh.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Обща стойност на инвестицията:	Стойност на инвестицията за 2025г.
1.	Инсталирана мощност	116,027 MW _p	9,033 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви от обслужване на привлечените средства по сключени договори за заем с кредитни институции, както и обслужването на привлечените средства (до 2035 г.), съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждане планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“.

Видно от финансовия модел за периода до 2049 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., в т.ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ са в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., в т.ч. разходите от планираното разширение на ФЕЦ са в общ размер на XXX хил. в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключени договори с финансиращи институции, така и тези, които ще произлязат при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията – XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = \text{XXX}\%$), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

В тази връзка, при извършване оценка за установяване ефективността на проекта, с отчитане изпълнението на планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“, показва, че вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) от XXX% се запазва, което определя представения проект като ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на разширението на ФЕЦ „Карлово“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

6. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило писмо с изх. № ОВОС-2581-1 от 20.11.2024 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Пловдив относно уведомление за промяна на инвестиционно предложение: „Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на поземлен имот с идентификатор ПИ 24241.307.124 по КК на село Дъбене, община Карлово, област Пловдив за изграждане на обект фотоволтаична електроцентрала“.

Видно от неговото съдържание е, че по отношение на така заявената промяна, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Изложен е мотив, че имотът, предмет на инвестиционното предложение, не попада

в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“.

II. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е изразило становище, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за ФЕЦ „Карлово“, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, поради което моли да бъде заличена от актовете на Комисията, които се публикуват в сайта на КЕВР и са публично достъпни. Същата се отнася до информацията за лихвени проценти и търговски условия на осигуреното вътрешно-групово финансиране от страна на едноличния собственик на капитала – „Сантера РЕ“ ООД, както и за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране.

Посочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението: Решения за осигурено финансиране от 13.01.2025 г. на дружествата „Сантера РЕ“ ООД и „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД; Договор за заем със „Сантера РЕ“ ООД; Бизнес план; Финансов модел; Индикативна оферта от Обединена българска банка.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.8.:

Докладва Б. Паунов. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ. Капиталът на дружеството е в размер на 5000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера РЕ“ ООД. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се управлява и представлява от г-н Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

С подаденото заявление „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензията, като е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, предвиден да се разположи в землището на село Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW_p, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2025 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW.

Техническите параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия са подробно описано в доклада. Общата инсталирана мощност на всички описани фотоволтаични полета към енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 116,027 MW_p (DC).

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило график за строителството, включен и в доклада. Въвеждането в експлоатация се предвижда да бъде през м. май 2025 г.

По отношение на документите във връзка с изграждането на енергийния обект:

Представен е нотариален акт за покупко-продажба, писмо от ЕСО ЕАД, с приложен договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници и договор за пренос, както и технически проект за изграждане на ФЕЦ.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. лв.

По отношение на привличения и собствения капитал са предоставени съответните протоколи и индикативна оферта от „XXX“ АД.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Карлово“, с инсталирана мощност от 9033,05 kW_p.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2049 г., от който може да се направи извод, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на разширението на ФЕЦ „Карлово“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

Относно доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект заявителят е предоставил уведомление от Регионална инспекция по околна среда и води – Пловдив.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е изразило становище, че част от административната преписка се явява търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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.

Ал. Йорданов обърна внимание, че при всяко изменение и допълване на лицензията отново следва да се прави проверка относно Закона за финансовите и икономическите взаимоотношения с дружества, регистрирани в територии с преференциален данъчен режим и дали дружеството продължава да отговаря на условията за притежаване на лицензията.

Ив. Н. Иванов каза, че това наистина трябва да се прави. В този случай става въпрос за български дружества. Вече има процедура с връщане за допълнително изследване, свързано със заявление на „Лукойл Нефтохим Бургас“.

Ал. Йорданов добави, че докладът на работната група трябва да съдържа и заключение по този въпрос.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 30.01.2025 г. от 10:05 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във

връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.01.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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 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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 9. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-310 от 25.10.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 04.11.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 11.11.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 19.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 14.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ ДКВ Енергихандел ГмбХ е поискало издаване на лицензия за дейността

„търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. 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 природен газ“. 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.

2. Заявителят е представил Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 05.09.2024 г., от което е видно, че ДКВ Енергихандел ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър на Република Австрия с регистрационен номер FN 445722 z, със седалище и адрес на управление: Виплингсрассе № 29/10, 1010, политическа община Виена.

Дружеството е със следния предмет на дейност: консултиране на частни или промишлени потребители с цел намиране на най-добрата възможна енергийна тарифа през интернет-платформа; предоставяне на услуги за енергийни предприятия; сключване на всички видове сделки, които са необходими за постигане на целите на дружеството; участие в други предприятия и по-специално като управляващ съдружник, изключват се банкови и борсови сделки; търговия на едро и на дребно със стоки от всякакъв вид и по-специално търговия с енергия (ток и природен газ); внос и износ на стоки от всякакъв вид.

Капиталът на ДКВ Енергихандел ГмбХ е в размер на 35 000 (тридесет и пет хиляди) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Газела Груп Холдинг ГмбХ, дружество, регистрирано в Република Австрия.

ДКВ Енергихандел ГмбХ се управлява и представлява от Йозеф Ашауер – управител.

Видно от горното, ДКВ Енергихандел ГмбХ е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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 08.10.2024 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 05.09.2024 г. едноличен собственик на капитала на ДКВ Енергихандел ГмбХ е Газела Груп Холдинг ГмбХ. Съгласно Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 06.11.2024 г. едноличен собственик на Газела Груп Холдинг ГмбХ е Йозеф Ашауер, гражданин на Република Австрия.

Предвид горното, по отношение на ДКВ Енергихандел ГмбХ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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, поискан от ДКВ Енергихандел ГмбХ, е 10 (десет) години. Според дружеството, пазарът на природен газ в Югоизточна Европа се разширява, движен от стратегии за енергийна диверсификация, нови инфраструктурни проекти (като

междусистемни връзки и LNG терминали) и повишено търсене от индустриалните сектори. Нараства зависимостта от природен газ като по-чиста алтернатива на въглищата и петрола. Пазарът става все по-либерализиран, с увеличени възможности за участие на частния сектор в търговията с газ. ДКВ Енергихандел ГмбХ посочва, че ще се специализира в търговията на едро с природен газ, като се фокусира върху закупуването и продажбата на големи количества природен газ на други енергийни компании на едро, доставчици на комунални услуги и големи индустриални потребители. Заявителят ще използва стратегическото местоположение на България, съществуващата инфраструктура и нарастващото търсене на природен газ в Югоизточна Европа, за да установи силно присъствие на пазара. Дружеството счита, че поисканият срок от десет години ще му осигури възможност да развива дейността си, като сключва дългосрочни договори за доставка на газ. Също така посочва, че е съществено да се отчетат и предложените търгове за закупуване на капацитетни продукти на междусистемните точки за свързаност, които предлагат резервиране на капацитети за повече от десет години напред, в които дружеството има намерение да участва, за да може да бъде конкурентен участник на пазара на природен газ в региона.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ДКВ Енергихандел ГмбХ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Австрия, политическа община Виена, Виплингер штрассе № 29/10, 1010 гр. Виена. В тази връзка са приложени копия на фактури за плащане на наем, експлоатационни разходи и енергия, в това число ток и природен газ.

ДКВ Енергихандел ГмбХ разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени: копие на Споразумение за правото на използване на оборудване, интернет услуги и офис съоръжения от (...), сключено с (...); фактура за използвани услуги от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Република Австрия; фактура за компютърни конфигурации и софтуер; фактура за ИТ поддръжка.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1433 от 30.08.2024 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ДКВ Енергихандел ГмбХ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно: Договор № 6851 от 07.11.2024 г. за достъп и пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № 6852 от 07.11.2024 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6853 от 07.11.2024 г. за ползване на виртуална търговска точка.

ДКВ Енергихандел ГмбХ е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва управител и отдели, както следва: (...).

От представените автобиография, копие на диплома за завършено образование и удостоверения за издържани изпити за борсов посредник е видно, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен управителя, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители. В тази връзка са представени трудовите им договори, сключени с едноличния собственик на заявителя и допълнителни споразумения към трудовите

договори. Видно от представените копия на дипломи за завършено образование, служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ДКВ Енергихандел ГмбХ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на ДКВ Енергихандел ГмбХ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуба в размер на (...) евро за 2021 г. и печалби в размер на (...) евро за 2022 г. и (...) евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на (...) евро и нарастват до (...) евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Текущите активи нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2022 г., а за 2023 г. не са отчетени нетекущи пасиви. Текущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,23 за 2021 г. на 1,09 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е с отрицателна стойност за 2021 г. и 2022 г., като за 2023 г. е 0,51 което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Енергихандел ГмбХ е представило банково извлечение от (...) от (...) с налично салдо на дружеството в размер на (...) евро към 03.10.2024 г.

Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

ДКВ Енергихандел ГмбХ е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Текущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Записаният капитал е в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)

Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е в размер на (...) за всяка от годините през периода, което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ДКВ Енергихандел ГмбХ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба 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. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ДКВ Енергихандел ГмбХ

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между ДКВ Енергихандел ГмбХ като търговец на природен газ и клиентите на дружеството, като определят:

1. сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора;
3. обмяна на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупко-продажба е ДКВ Енергихандел ГмбХ, с адрес на регистрация: Република Австрия, политическа община Виена, Виплингер штрассе 29, вход 10, 1010, Виена, с регистрационен номер: FN 445722 z, номер на регистрация по ДДС: ATU70215206, притежаващ лицензия с № за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с ДКВ Енергихандел ГмбХ (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по

свободно договорени цени за продажба на природен газ въз основа на писмени договори в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ”), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел II „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и внедрява система за работа с клиенти, съобразена с развитието на пазара на природен газ и нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с клиенти.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с клиентите.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се извършват само по взаимно съгласие между Дружеството и клиентите.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ трябва задължително да съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини на плащане на доставените количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или неустойки извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(3) Дружеството предоставя на клиентите богат избор от методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които са коректни и отразяват адекватно потреблението.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва правила за приемане и обработване на жалби на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(3) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалби, сигнали и предложения на потребители;
2. отговори на подадени жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиента за продадения природен газ или предоставените услуги съгласно изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данък върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира качеството на доставяния природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издадено от общественния доставчик и/или дружествата, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел III „Връзки с клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има в структурата си специализирано звено за работа с клиенти.

(2) Дружеството предоставя център за работа с клиенти, където те могат да подадат

всички документи, свързани с доставката на природен газ, да получат информация за условията на договорите, както и за предявяване на рекламации по тях, за завеждане жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:..... Работно време: 10 – 16 ч.; имейл адрес: operations@dkw.solutions.com, телефон: +43 (0)1 361 9941.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данни за контакт с дружеството е налична и се поддържа на уебсайта на Дружеството www.dkw.solutions.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключване и прекратяване на договори.

Чл. 8. Всеки Клиент има право да получи от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

1. данни за собственото потребление;
2. приложими цени за доставка на природен газ от дружеството;
3. информация за смяна на доставчика.

Чл. 9. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки, на всеки, който поиска това.

(2) Дружеството уведомява своевременно Клиента за съществени промени в нормативната уредба, които могат да окажат влияние върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел IV „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 10. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалби, молби, сигнали и предложения се подават от Клиентите в писмена форма до посочените в чл. 7, ал. 3 комуникационни канала.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставките на природен газ, по телефон или на електронен адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да оставя без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако се подават от лице, различно от представляващия по сключения индивидуален договор или негов упълномощен представител, Дружеството указва това писмено на подателя.

Чл. 11. (1) Подадените жалби, молби, сигнали или предложения от Клиенти трябва да отговорят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адреса на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, молбата, сигналът или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. жалбата, молбата, сигналът или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиентите допълнителна информация по отделни случаи, да изисква становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За извършените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а при отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативен протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството се задължава да предостави един екземпляр на Клиента, а в случай че е съставен в негово

отсъствие – да го изпрати с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението, е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да пази поверителността на тази информация, освен ако държавен орган не го изиска във връзка с дейността му.

Чл. 12. (1) Дружеството се задължава, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, исканията, сигналите и предложенията на Клиента писмено с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай че е необходим по-дълъг период от време за проверка на обстоятелствата по жалбата, срокът за разглеждане се удължава, но не повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срокът по ал. 2.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството предприема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 2.

(2) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва причините за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 14. (1) Дружеството изпраща отговор на клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до посочения адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция на Клиента в договора с дружеството.

(3) Не се разглеждат жалби, подадени по въпрос, по който има решение, освен ако са свързани с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Неразгледаните жалби се връщат на подателя, като мотивите за това се съобщават писмено.

(4) В случай че Клиентът не е доволен от отговора на подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка с приложенията към нея доказателства в срок от 7 (седем) дни.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписки по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предостави информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от страна на Клиента.

Раздел „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези правила са одобрени от КЕВР с Решение № и са приложение и неразделна част от лицензия № от за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Дружеството публикува Правилата в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата си и влизат в сила от датата на публикуването им.

(3) Изменения на Правилата се извършват по реда за тяхното одобряване.

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ДКВ Енергихандел ГмбХ заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват технически данни за собственост, финансови документи, лични и организационни данни. Според заявителя основанията за класифициране на тази информация като „защитена по закон“ са Директива 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на

неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване и Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679). Дружеството посочва, че разкриването на тази информация би повлияло неблагоприятно частни интереси.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 9.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

ДКВ Енергихандел ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законодателството на Република Австрия, със седалище Виена. Капиталът му е 35 000 евро. Управлява се и се представлява от Йозеф Ашауер – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на заявителя е Газела Груп Холдинг ГмбХ, дружество, регистрирано в Австрия. Едноличен собственик на Газела Груп Холдинг ГмбХ е Йозеф Ашауер, гражданин на Австрия. От посоченото е видно, че не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Дружеството счита, че защитена по закон информация представяват технически данни за собственост, финансови документи, лични и организационни данни. Според заявителя основанията за класифициране на тази информация като „защитена по закон“ са Директива 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване и Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679). Дружеството посочва, че разкриването на тази информация би повлияло неблагоприятно частни интереси. Информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в доклада, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от

Регламента. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на 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 доклада по т. 1, 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ.
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.

Ал. Йорданов обърна внимание, че австрийският търговски регистър също е публичен.

Ив. Н. Иванов добави, че е направена проверка, че собствениците на това дружество не са в забранителния списък, който е разширен от ЕК през м. февруари 2024 г. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 30.01.2025 г. от 10:10 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.01.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ДКВ Енергихандел ГмбХ, 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, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-105 от 22.01.2025 г. относно избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.
2. Не възразява срещу решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 4 от 17.01.2024 г., по т. 1.1.
3. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за решението на КЕВР по т. 2.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-2 от 16.01.2024 г. относно корекция на технически грешки в Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР.

2. Поправя допуснати очевидни фактически грешки в т. 9.2.а.6. и т. 52.4.1 на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, както следва:

2.1. В т. 52.4.1 думите „Ц202 е изменената одобрена цена за 2021 г.“ да се четат: „Ц2026 е изменената одобрена цена за 2026 г.“;

2.2. В т. 52.4.1 думите „ЦБП 2021 е одобрената цена на ВиК оператора за 2021 г. съгласно одобрения бизнес план“ да се четат: „ЦБП 2026 е одобрената цена на ВиК оператора за 2026 г. съгласно одобрения бизнес план“;

2.3. Текстът на т. 9.2.а.6. да се чете: „9.2.а.6. В случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент Q_e се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент Q_e се приема за нула“.

3. Решението по т. 1 за поправката на очевидни фактически грешки да се отрази в заключителната разпоредба на Указанията и текстът да се чете:

„Настоящите указания са приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2, на КЕВР, изменени са с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР, и са поправени с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т.2, на КЕВР.“

4. Поправените Указания да се публикуват на интернет страницата на Комисията, в изпълнение на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ и чл. 38, ал. 4 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-1 от 15.01.2025 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2024 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2025 г.
2. Приема график за извършване на периодичните планови проверки през 2025 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-75 от 16.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2025 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.
2. Приема График за извършване на планови проверки през 2025 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-71 от 15.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.
2. Приема График за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Енергия Електро“ ЕАД, ЕИК 207912864, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, гр. София п.к. 1421, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, лицензия № Л-801-15 от 23.01.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.
2. Одобрява на „Енергия Електро“ ЕАД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-93 от 20.01.2025 г. относно одобрение на първо изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.
2. Одобрява предложение на операторите на преносни системи от Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа за Първо изменение на Методика за изчисляване на преносна способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 на Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.01.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ 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.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 30.01.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ДКВ Енергихандел ГмбХ, 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-105 от 22.01.2025 г. относно избор на член на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

2. Доклад вх. № В-Дк-2 от 16.01.2024 г. относно корекция на технически грешки в Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети от КЕВР с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 и изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, на КЕВР.

3. Доклад вх. № В-Дк-1 от 15.01.2025 г. относно структура на отчетните годишни доклади за 2024 г. и график за извършване на периодични планови проверки на ВиК операторите през 2025 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-75 от 16.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на енергийни дружества през 2025 г. от отдел „Контрол и решаване на спорове - природен газ“ в сектор „Природен газ“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-71 от 15.01.2025 г. относно график за извършване на планови проверки на дружества от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ през 2025 г.

6. Решение на КЕВР № Л-801 от 23.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-137 от 29.10.2024 г. на „Енергия Електро“ ЕАД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-93 от 20.01.2025 г. относно одобрение на първо изменение на предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща методика за изчисляване на преносната способност за дългосрочен времеви интервал, в съответствие с чл. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2016/1719 от 26 септември 2016 за установяване на насоки относно предварителното разпределяне на преносна способност.

8. Доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа

енергия“, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

9. Доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт