



ПРОТОКОЛ

№ 226

София, 09.09.2026 година

Днес, 09.09.2026 г. от 10:17 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и Недко Косев – за *главен секретар съгласно Заповед № 854 от 26.08.2026 г. (без право на глас)*.

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Джоргова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Пл. Кованджиев – гл. експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, М. Сиркова – гл. експерт в отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ в 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-1447 от 27.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева и Теодора Бельова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1455 от 04.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143

от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева, Цветелина Пешева,
Георги Петров, Десислава Сиракова, Йовка Велчева, Ненко Ненков и
Надежда Иванова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1450 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси
Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова,
Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1451 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Александра
Димитрова, Любослава Джоргова, Рая Радева,
Теодор Хиков

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 28.08.2026 г. относно планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Работна група: Росица Тодорова, Ралица Караконова,
Рая Радева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 03.09.2026 г. относно планова проверка на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

Работна група: Росица Тодорова, Ралица Караконова,
Рая Радева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 03.09.2026 г. относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с жалба от г-жа Сесилия Петрова срещу „Овергаз Мрежи“ АД.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова,
Пламен Кованджиев

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и 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-178 от 01.07.2026 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-103#2 от 04.08.2026 г.

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

1. „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД притежава лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

2. „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД с ЕИК 206849927 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс „Силвър център“, ет. 2, ап. 64, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

Дружеството има следния предмет на дейност: Консултантски услуги, вътрешно и външнотърговска дейност, търговия на едро и дребно със стоки и услуги.

Капиталът на дружеството е в размер на 415 000 (четиристотин и петнадесет хиляди) евро, разпределен в 415 000 (четиристотин и петнадесет хиляди) дружествени дяла, всеки един от които на стойност 1 (едно) евро. „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – Хасибе Смаил Юсеин, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим,

контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ 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 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и 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 АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е Хасибе Смаил Юсеин, гражданин на Република България.

Във връзка с гореизложеното за „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите

отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражняват търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. 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. Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е регистрирано с ID № 32X001100101879M като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД декларира, че използва офис намиращ се на адрес в гр. София 1324, район „Люлин“, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, търговско-административен комплекс „Силвър Център“, ет. 2, ап. 64. Дружеството уверява, че разполага със следните информационни и комуникационни оборудване и средства, необходими му за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия, като: XXX, XXX, XXX, XXX, XXX; лаптоп XXX, XXX, (XXX), XXX, XXX, XXX; XXX, XXX; лазерен XXX. Съгласно договор с XXX на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД му се предоставя да ползва, при необходимост следното офис оборудване, а именно: операционна система – XXX;XXX; антивирусна защитаXXX; сървър за XXX; както и да ползва от услугите по договорите с доставчици на интернет и телекомуникационни услуги.

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

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

Като новоучредено дружество „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД към момента на подаване на заявлението за изменение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ не разполага с развита корпоративна структура.

Видно от представената организационна структура, дружеството се ръководи от Управител, на който са подвластни XXX служители, назначени по трудово правоотношение, които включват XXX, XXX технически сътрудници и XXX асистент офис, които да подпомагат дейността на управителя.

Представени са копия на дипломи за завършено образование на управителя и на служителите заедно със справка за актуалното състояние на действащите договори от Национална агенция за приходите към 07.07.2026 г.

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

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с 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 „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е представило пет годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващ се обем електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2026 г. до XXX MWh през 2028 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава през периода на бизнес плана, както и brutната печалба са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г. (за м. 10. 11. 12.)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо търгувани количества	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година (за месеците 10. 11. и 12.) е в размер на XXX хил. евро а през 2030 г. – XXX хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2026 г. (за м. 10. 11. 12.)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е клиент на банката с открита сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX евро (XXX). Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата. От представената в Комисията справка за годишната лицензионна такса за 2026 г., е видно, че дружеството има приходи от търговия с електрическа енергия на територията на страната в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

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

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

КЕВР с Решение № Л-630 от 12.10.2022 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като 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.

9. 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, „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за

защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията. Като такава заявителят е посочил: данните, съдържащи се в договори за заем, кредитни договори, банкови документи, писма, удостоверения, потвърждения или други документи, удостоверяващи източниците на финансиране на дейността на дружеството; данните, съдържащи се в прогнозни счетоводни баланси, прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозни отчети за паричните потоци, както и в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на електрическа енергия; данните относно предоставени или предвидени банкови гаранции, парични депозити, гаранционни лимити, обезпечения, финансови инструменти, банкови потвърждения, договорни условия и други данни, свързани с финансовото гарантиране на сделките; технически и организационни данни относно използван софтуер, информационни системи, доставчици на технически услуги, комуникационна инфраструктура, организация на обмена на данни, вътрешни процеси, достъп до системи, технически решения и мерки за обезпечаване на дейността; конкретни договорни търговски условия; вътрешни организационни данни, които не са публично достъпни, включително конкретно разпределение на функции, вътрешна организация на работата, отговорности на служители или външни изпълнители, оперативни процеси и вътрешни механизми за осъществяване на дейността като търговец на електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД изменение и/или допълнение на Лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;
- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;
- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;
- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;
- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

2. Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

3. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и всички останалите точки се преномерират.

4. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

5. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

6. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г“) и „д“) със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

7. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

8. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

9. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

10. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

11. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

12. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“

13. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

14. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“

15. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“

16. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“

17. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

18. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

19. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

20. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

21. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

22. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението

е установено, че те отговорят на изискванията на Закона за енергетика и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение на правната, техническа и икономическа страна на изследваното заявление за допълване на лицензията с дейността „координатор на стандартна балансираща група“. По отношение на едноличния собственик на капитала на дружеството това е Хасибе Смаил Юсеин, гражданин на Република България. Във връзка с това за „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Предвид това и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД заявление за изменение и допълнение на Лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

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 „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ 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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 15.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1447 от 27.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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 първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-232 от 03.09.2026 г., заповед № 3-Е-233 от 03.09.2026 г. и заповед № 3-Е-234 от 03.09.2026 г. на председателя на КЕВР.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителите и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните

изводи:

I. Подадени заявления:

1. „Топлофикация - Плевен“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 114005624, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Плевен, община Плевен, гр. Плевен, п. к. 5800, Източна индустриална зона № 128, и е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Капиталът на „Топлофикация - Плевен“ АД е в размер на 10 461 301,56 евро, разпределен в 20 512 356 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро и е изцяло внесен. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

„Топлофикация - Плевен“ АД е титуляр на лицензия № Л-059-05 от 08.01.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ и на лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

1.1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г., „Топлофикация - Плевен“ АД е поискало разрешение за сключване с „XXX“ АД на договор за кредитна линия, в размер до XXX хил. евро.

Като основание за сключване на сделката, „Топлофикация-Плевен“ АД е изложило следното: сключването на договор за кредитна линия е продиктувано от необходимостта на дружеството да осигури средства за закупуване на квоти за въглеродни емисии (парникови газове), свързани с осъществяване на лицензионната дейност по производство на електрическа и топлинна енергия. Дружеството посочва, че изпитва затруднения да генерира достатъчен текущ паричен поток от оперативната дейност, предвид намалените приходи в летния сезон, което налага осигуряване на допълнително външно финансиране. Кредитната линия ще позволи рефинансиране на разходи след 01.07.2026 г., като по този начин „Топлофикация-Плевен“ АД ще може да осигури необходимите свободни средства за закупуване на въглеродни емисии. Финансирането на текущи разходи за оборотни средства, които покриват широк кръг плащания, като горива, заплати, плащания към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), ще позволи осигуряването на остатъчен паричен ресурс, така че да се покрият плащанията за квоти за въглеродни емисии. Договорът за кредитна линия се погасява на падежа, поради което по него няма приет погасителен план.

Предвид горното, към заявлението е приложен проект на договор за кредитна линия, обосновка, проекти на договори за учредяване на обезпеченията, предвидени в договора за кредитна линия, прогнозен паричен поток, протокол от заседание на Съвета на директорите и извлечения от инвентарната книга на дружеството.

1.2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. „Топлофикация - Плевен“ АД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на следните обезпечения:

1. Първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) върху ДМА (дълготрайни материални активи), собственост на „Топлофикация - Плевен“ АД, подробно описани в отделен договор за залог, представен към заявлението;

2. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на „Топлофикация - Плевен“ АД по Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 30.11.2022 г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация - Плевен“ АД (продавач), подробно описани в отделен договор за залог, представен към заявлението;

3. Първи по ред залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) върху вземанията си по разплащателните сметки в Банката, подробно описани в отделен договор за залог, представен към заявлението.

2. „Топлофикация-Враца“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК

106006256, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца, п. к. 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, и е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона. Капиталът на дружеството е в размер на 3 179 522,58 евро, разпределен в 6 234 358 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро и е изцяло внесен. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

2.1. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. „Топлофикация-Враца“ ЕАД е поискало разрешение като солидарен длъжник на кредитополучателя „Топлофикация-Плевен“ АД да сключи договор за кредитна линия в размер до XXX хил. евро с „XXX“ АД.

Като основание за сключване на горната сделка, „Топлофикация-Враца“ ЕАД е изложило следното: сключването като солидарен длъжник на Договора за кредитна линия с „XXX“ АД е обусловено от необходимостта да се осигурят средства на „Топлофикация-Плевен“ АД за закупуване на квоти за въглеродни емисии (парникови газове), необходими за осъществяване на лицензионната дейност по производство на електрическа и топлинна енергия. Посочено е, че предвид намалените приходи в летния сезон, „Топлофикация-Плевен“ АД се затруднява да генерира достатъчен текущ паричен поток от оперативната дейност, което налага осигуряване на допълнително външно финансиране. Кредитната линия ще позволи рефинансиране на разходи след 01.07.2026 г., т. е. чрез рефинансиране на такива разходи „Топлофикация-Плевен“ АД може да осигури необходимите свободни средства за закупуване на въглеродни емисии. Финансирането на текущи разходи за оборотни средства, които покриват широк кръг плащания – горива, заплати, плащания към ФСЕС, също ще позволи наличието на остатъчен паричен ресурс, така че да се покрият плащанията за квоти. Договорът за кредитна линия се погасява на падежа, поради което по него няма приет погасителен план. Кредитополучател по договора е „Топлофикация-Плевен“ АД, като „Топлофикация - Враца“ ЕАД може също да усвоява средства по лимита. Посочено е също така, че кандидатстването за кредитна линия при условията на съдлъжничество определя успешния процес по кандидатстване за банково финансиране, осигуряване на достатъчни обезпечения и получаване на добри и гъвкави условия за финансиране.

Предвид горното, към заявлението е приложен проект на договор за кредитна линия, проекти на договори за учредяване на обезпеченията, предвидени в договора за кредитна линия, прогнозен паричен поток и инвентарна книга.

2.2. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. „Топлофикация - Враца“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на следните обезпечения:

1. Първа по ред договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, подробно описани в проект на нотариален акт, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 01.09.2026 г.;

2. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху ДМА, собственост на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, подробно описани в отделен договор за залог, представен към заявлението;

3. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на „Топлофикация-Враца“ ЕАД по Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 30.11.2022 г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация-Враца“ ЕАД (продавач), подробно

описани в отделен договор за залог, представен към заявлението;

4. Първи по ред залог по реда на ЗДФОПН върху вземанията си по разплащателните сметки в Банката, подробно описани в отделен договор за залог, представен към заявлението.

3. „Топлофикация Русе“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 117005106, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област: Русе, община: Русе, гр. Русе, п. к. 7009, ул. ТЕЦ-ИЗТОК № 1, и е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и други дейности и услуги, обслужващи основната дейност, както и всяка друга незабранена от закона дейност. Капиталът на дружеството е в размер на 14 458 067,52 евро, разпределен в 28 349 152 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро и е изцяло внесен. Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от тричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

„Топлофикация Русе“ АД е титуляр на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-030-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. „Топлофикация Русе“ АД е поискало разрешение за учредяване в полза на „XXX“ АД на първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху ДМА, собственост на „Топлофикация Русе“ АД, подробно описани в проекта на договор за залог, представен към заявлението.

Предвид горното, към заявлението е приложен проект на договор за особен залог, извлечение от инвентарна книга, решение на съвета на директорите.

II. Проект на договор за кредитна линия между „XXX“ АД (кредитор, банката), „Топлофикация-Плевен“ АД (кредитополучател), „Топлофикация-Враца“ ЕАД (солидарен длъжник) и „XXX“ ЕООД (солидарен длъжник)

Предмет на договора е банков кредит, предоставен от „XXX“ АД на „Топлофикация - Плевен“ АД при условията на револвираща кредитна линия в размер на XXX (XXX евро), предназначена за плащане на квоти за емисии, горива и заплати, плащане към ФСЕС, текущи ремонтни дейности и други оборотни разходи, след представяне на РОД (разходооправдателни документи).

Съгласно проекта на договор, при всяко усвояване, кредитополучателят се задължава да представи искане за ползване на средства от кредита, придружено с разходооправдателни документи. Банката финансира до XXX% от размера на представените РОД с включен ДДС. Допуска се усвояване на средства от кредита за възстановяване на платени разходи за оборотни средства, със собствени средства, като плащането следва да е осъществено след XXX г. При същите условия се допуска и усвояване на средства, при представени РОД от солидарния длъжник „Топлофикация - Враца“ ЕАД.

След учредяване на обезпеченията по кредита и до изтичане на крайния срок на усвояване на кредита, кредитополучателят има право многократно да усвоява суми от кредита, да погасява частично или изцяло усвоени суми и да ползва отново суми до размера на текущо разрешения лимит за ползване, при условията на следните намаляващи плафони (лимита) – допустим дълг (салдо) по кредитната сметка, както следва: в срок от XXX г. до XXX г. – размер (лимит) XXX евро (XXX евро).

Срокът за усвояване на кредита е XXX г., като може да бъде удължаван за нови XXX(XXXмесеца), в случай, че кредитополучателят подаде писмено искане за това в срок не по-късно от XXX (XXX) месеца преди изтичане на текущия краен срок за усвояване, както и финансови отчети и всички други изискани от Банката документи, доказващи изпълнението на изискванията по договора.

Срокът за погасяване е XXX г., като страните се договарят, че кредитът се издължава при условията на намаляващи плафони (лимита), като на датата, на която влиза

в сила нов размер на разполагаемия лимит (плафон), главницата по кредита следва да е намалена най-малко до размера на новия разполагаем лимит, а горницата над размера на новия лимит – издължена. Когато на датата, на която влиза в сила нов размер на разполагаемия лимит, кредитополучателят не е намалил дълга си по главницата до съответния размер – горницата се отнася в просрочие и се олихвява с наказателна лихва за времето на просрочието.

Съгласно проекта на договор кредитополучателят заплаща на кредитора възнаградителна годишна лихва върху усвоената част от кредита в размер на XXXM EURIBOR плюс надбавка от XXX (XXX) пункта, но не по-малко от XXX% (XXX процента) годишно. В случай на промяна на XXXM EURIBOR годишната лихва по кредита ще се счита за автоматично променена в съответствие с приетите изменения, при запазване на размера на договорената надбавка. Лихвата върху редовна главница се заплаща от кредитополучателя ежемесечно на XXX-то число на съответния месец.

Кредитополучателят дължи заплащането на лихви и през времето, когато съгласно условията на договора не се дължат вноски по главницата. Лихвите са дължими до пълното погасяване на дълга по кредита, включително и след изтичане на крайния погасителен срок по договора, както и при събирането им по съдебен ред или друг начин на принудително изпълнение.

Освен договорената годишна лихва за редовна главница, върху просрочената сума се начислява и лихва за просрочие (неустойка) в размер на XXX% годишно. Лихвите върху просрочени задължения се начисляват текущо и се дължат ежемесечно на XXX-то число.

Комисионата за управление и обработка на кредита е в размер на XXX % върху разрешения размер на кредита за първата година, платима еднократно преди първо усвояване на средства от кредита, както и XXX% върху разрешения размер на кредита, платима в началото на всяка следваща година от срока му.

Комисионата за ангажимент е в размер на XXX% върху неусвоения размер от кредита, платима ежемесечно в деня на лихвеното плащане.

Таксата за предсрочно прекратяване на договора е в размер на XXX% върху разрешения размер на кредита. Таксата не се дължи в случай, че предсрочното погасяване е извършено със собствени средства на кредитополучателя.

За обезпечаване на всички вземания на кредитора по договора, в това число: главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, кредитополучателят учредява и/или осигурява учредяването на следните обезпечения в полза на „XXX” АД:

1. Първа по ред договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, подробно описани в договора, както и в отделен проект на нотариален акт за учредяване на ипотека. Материален интерес за учредяване на ипотека – XXX евро;

2. Първа по ред договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Топлофикация-Плевен“ АД, представляващи имущество, с което не се осъществява лицензионна дейност, подробно описани в договора. Материален интерес за учредяване на ипотека – XXX евро;

3. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху ДМА, собственост на „Топлофикация Русе“ АД, подробно описани в този договор, както и в отделен проект на договор за залог;

4. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху ДМА, собственост на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, подробно описани в този договор, както и в отделен проект на договор за залог;

5. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху ДМА (дълготрайни материални активи), собственост на „Топлофикация-Плевен“ АД, подробно описани в този договор, както и в отделен проект на договор за залог;

6. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, по Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 30.11.2022 г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация-Враца“ ЕАД (продавач);

7. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на „Топлофикация-Плевен“ АД, по Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от 30.11.2022 г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация-Плевен“ АД (продавач);

8. Първи по ред залог по реда на ЗДФОПН върху вземания по разплащателни сметки в банката на „Топлофикация-Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, подробно описани в договора.

III. Проекти на договори за учредяване на обезпеченията, предвидени в проекта на договор за кредитна линия по т. I

III.1. Проект на договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ между „XXX“ АД (залогоприемател, банката) и „Топлофикация-Плевен“ АД (залогодател)

Съгласно проекта на договор за залог, същият се сключва за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, от „Топлофикация-Плевен“ АД (кредитополучател) и солидарните длъжници – „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, произтичащи от Договор за кредитна линия, с който банката предоставя на кредитополучателя банков кредит под формата на кредитна линия, в размер на XXX (XXX милиона) евро, за срок до XXX г.

Предмет на договора е учредяване в полза на „XXX“ АД на особен залог с първа поредност на движими вещи, собственост на „Топлофикация-Плевен“ АД, описани както следва:

- ДМА, представляващи XXX броя XXX към тях, марка XXX, модел XXX, заведени по инвентарна книга като: инвентарен номер: XXX, наименование: XXX; инвентарен номер: 910002, наименование: XXX; инвентарен номер: 910003, наименование: XXX; инвентарен номер: 910004, наименование: XXX; инвентарен номер: 910005, наименование: XXX; инвентарен номер: 910006, наименование: XXX; инвентарен номер: 910007, наименование: XXX; инвентарен номер: 910008, наименование: XXX; инвентарен номер: 910009, наименование: XXX.

- XXX Плевен - XXX, находящи се в „Топлофикация -Плевен“ АД, заведени по инвентарна книга като: инвентарен номер: 31078, наименование: XXX; инвентарен номер: 31079, наименование: XXX; инвентарен номер: 31080, наименование: XXX; инвентарен номер: 31081, наименование: XXX; инвентарен номер: 31082, наименование: XXX; инвентарен номер: 31083, наименование: XXX; инвентарен номер: 31084, наименование: XXX; инвентарен номер: 31085, наименование: XXX; инвентарен номер: 31086, наименование: XXX; инвентарен номер: 31087, наименование: XXX; инвентарен номер: 31088, наименование: XXX; инвентарен номер: 31089, наименование: XXX; инвентарен номер: 31090, наименование: XXX; инвентарен номер: 31091, наименование: XX; инвентарен номер: 31092, наименование: XXX; инвентарен номер: 31093, наименование: XXX; инвентарен номер: 31094, наименование: XXX; инвентарен номер: 31095, наименование: XXX; инвентарен номер: 31096, наименование: XXX; инвентарен номер: 31097, наименование: XXX; инвентарен номер: 31120, наименование: XXX; инвентарен номер: 31271, наименование: XXX.

Посочените движими вещи на „Топлофикация-Плевен“ АД се залагат в полза на „XXX“ АД до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания от кредитополучателя, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, произтичащи от договора за кредит.

Съгласно чл. 6, ал. 1 от проекта на договор за залог, в случай, че „Топлофикация–Плевен“ АД не изпълнява задълженията си за плащане в договорените срокове, „XXX“ АД има право да се удовлетвори от заложеното имущество като пристъпи към изпълнение съгласно нормите на действащото законодателство в това число и без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и предвиденото в този договор. В ал. 3 от същия член е предвидено, че с подписването на настоящия договор „Топлофикация–Плевен“ АД дава изричното си безусловно и неотменяемо съгласие и упълномощава банката да продаде от свое име и за негова сметка цялото или част от заложеното по настоящия договор имущество след изтичането на две седмици от вписването по чл. 33, ал. 1 от ЗОЗ за пристъпване към изпълнение, като продажбата се извършва при условия (в т.ч. цена, купувач, други), определени по преценка на банката.

В проекта на договор за залог на движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията или когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок, като разпореждането се извършва след решение на КЕВР за изменение на лицензията. В тази връзка, на заявителя следва да бъде дадено указание за привеждане на проекта на договора в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, както е посочено по-долу в т. IV.

III.2. Проект на договор за залог върху вземане по реда на ЗОЗ между „XXX“ АД (банката, залогоприемател) и „Топлофикация–Плевен“ АД (залогодател)

Съгласно проекта на договор за залог, същият се сключва за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, от „Топлофикация–Плевен“ АД (кредитополучател) и солидарните длъжници – „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, произтичащи от договор за кредитна линия, с който банката предоставя на кредитополучателя банков кредит под формата на кредитна линия, в размер на XXX евро, за срок до XXX г.

Предмет на договора е учредяването на особен залог по реда на ЗОЗ, с първа поредност, в полза на „XXX“ АД на парично вземане на „Топлофикация–Плевен“ АД, произтичащо от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация-Плевен“ АД (продавач), заедно с принадлежностите му – лихви, неустойки и други, както и при условията на всички настоящи и бъдещи изменения и допълнения към него.

Посоченото парично вземане на „Топлофикация–Плевен“ АД се залага в полза на „XXX“ АД до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания към „Топлофикация – Плевен“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, произтичащи от договора за кредит.

Съгласно чл. 6 от проекта на договор за залог, в случай че „Топлофикация–Плевен“ АД не изпълнява задълженията си за плащане в договорените срокове, „XXX“ АД има право да се удовлетвори от заложените вземания съгласно нормите на действащото законодателство в това число и без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и предвиденото в този договор.

III.3. Проект на договор за финансово обезпечение по реда на ЗДФОПН между „XXX“ АД (обезпечено лице, кредитор) и „Топлофикация–Плевен“ АД (залогодател, обезпечител)

Съгласно проекта на договор, същият се сключва за обезпечаване в пълен размер на всички вземания на „XXX“ АД по договор за кредитна линия, сключен между „XXX“ АД като кредитор, „Топлофикация–Плевен“ АД, като кредитополучател и солидарните

длъжници „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, със съответните последващи изменения и допълнения към него, до окончателното погасяване на вземанията на банката по договора за кредит и при всички други условия, уговорени в договора за кредит. Вземането на банката е съответно „Финансово задължение“ на Кредитополучателя и Солидарните длъжници, произтичащо от договора за кредит или този договор.

За обезпечаване в пълен размер на цялото и на която и да е част от вземането на „XXX“ АД до окончателното му и пълно погасяване, „Топлофикация-Плевен“ АД (обезпечителят) учредява в полза на „XXX“ АД (обезпеченото лице) финансово обезпечение под формата на залог върху свое парично вземане по банкова/и сметка/и, а именно:

- Парично вземане в размер на 10 валутни единици („Парично вземане“) по банкови сметки в евро с IBAN XXX, IBAN XXX и IBAN XXX, с титуляр „Топлофикация-Плевен“ АД, открити в „XXX“ АД, ведно с всички други парични вземания постъпващи по посочената/ите банкова/и сметка/и на „Топлофикация-Плевен“ АД, имащи характер на допълнително предоставени финансови обезпечения.

- Финансовото обезпечение се счита за предоставено с реалното постъпване на сумата от 10 валутни единици в съответната валута по посочената/ите банкова/и сметка/и и отбелязване на залога по сметката от страна на банката.

- Залогът включва и лихвите по паричното вземане.

При неизпълнение на което и да е задължение, така, както е дефинирано в договора за кредитна линия и този договор, като за неизпълнение страните приемат и постъпване в банката на разпореждане за налагане на заповест/и по сметката или по други банкови сметки на залогодателя/кредитополучателя/солидарния длъжник, както и постъпване на искане за плащане по издадена от банката банкова гаранция, банката има право без да е необходимо да извършва публична процедура, както и без съдебна или административна намеса, без отправяне на предизвестие, без предварително уведомяване и/или каквото и да е допълнително съгласие от страна на залогодателя/кредитополучателя/солидарния длъжник, без изтичане на допълнителен срок, в съответствие с разпоредбите на ЗДФОПН и останалите приложими разпоредби на българското законодателство да реализира предоставеното ѝ съгласно този договор финансово обезпечение, включително допълнително финансово обезпечение, като прихващане използваните като обезпечение парични вземания срещу финансовите задължения или погаси по друг начин с паричните вземания, както и да приложи клаузата за приключващо нетиране по смисъла на ЗДФОПН.

III.4. Проект на договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ, между „XXX“ АД (залогоприемател) и „Топлофикация – Враца“ ЕАД (залогодател).

Съгласно проекта на договор за залог, същият се сключва за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноси и други, от „Топлофикация – Плевен“ АД (кредитополучател) и солидарните длъжници – „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, произтичащи от Договор за кредитна линия, с който банката предоставя на кредитополучателя банков кредит под формата на кредитна линия, в размер на XXX евро, за срок до XXX г.

Предмет на договора е учредяване в полза на „XXX“ АД на особен залог с първа поредност на движими вещи, собственост на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, съгласно Приложение № 1 към договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ.

Посочените движими вещи на „Топлофикация – Враца“ АД се залагат в полза на „XXX“ АД до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания към „Топлофикация – Плевен“ АД, в това число - главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноси и други, произтичащи от договора за кредит.

Съгласно чл. 6, ал. 1 от проекта на договор за залог, в случай, че „Топлофикация – Плевен“ АД не изпълнява задълженията си за плащане в договорените срокове, „XXX“ АД има право да се удовлетвори от заложеното имущество като пристъпи към изпълнение съгласно нормите на действащото законодателство в това число и без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и предвиденото в този договор.

В ал. 3 от същия член е предвидено, че с подписването на настоящия договор „Топлофикация – Враца“ АД дава изричното си безусловно и неотменяемо съгласие и упълномощава банката да продаде от свое име и за негова сметка цялото или част от заложеното по настоящия договор имущество след изтичането на две седмици от вписването по чл. 33, ал. 1 от ЗОЗ за пристъпване към изпълнение, като продажбата се извършва при условия (в т.ч. цена, купувач, други) определени по преценка на банката.

В проекта на договор за залог на движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията или когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок, като разпореждането се извършва след решение на КЕВР за изменение на лицензията. В тази връзка, на заявителя следва да бъде дадено указание за привеждане на проекта на договора в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, както е посочено по-долу в т. IV.

III.5. Проект на договор за залог върху вземане по реда на ЗОЗ между „XXX“ АД (залогоприемател) и „Топлофикация – Враца“ ЕАД (залогодател)

Съгласно проекта на договор за залог, същият се сключва за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, от „Топлофикация – Плевен“ АД (кредитополучател) и солидарните длъжници – „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, произтичащи от договор за кредитна линия, с който банката предоставя на кредитополучателя банков кредит под формата на кредитна линия, в размер на XXX евро, за срок до XXX г.

Предмет на настоящия договор е учредяването на особен залог по реда на ЗОЗ, с първа поредност, в полза на „XXX“ АД на парично вземане на „Топлофикация – Враца“ ЕАД, произтичащо от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., сключено между „XXX“ ЕООД (купувач/координатор) и „Топлофикация-Враца“ ЕАД (продавач), заедно с принадлежностите му – лихви, неустойки и други, както и при условията на всички настоящи и бъдещи изменения и допълнения към него.

Посоченото парично вземане на „Топлофикация – Враца“ ЕАД се залага в полза на „XXX“ АД до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания към „Топлофикация – Плевен“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, произтичащи от договора за кредит.

Съгласно чл. 6 от проекта на договор за залог, в случай, че „Топлофикация – Плевен“ АД не изпълнява задълженията си за плащане в договорените срокове, „XXX“ АД има право да се удовлетвори от заложените вземания съгласно нормите на действащото законодателство в това число и без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и предвиденото в този договор.

III.6. Проект на договор за финансово обезпечение по реда на ЗДФОПН между „XXX“ АД (обезпечено лице, кредитор) и „Топлофикация-Враца“ ЕАД (залогодател, обезпечител)

Съгласно проекта на договор, същият се сключва за обезпечаване в пълен размер на всички вземания на „XXX“ АД по договор за кредитна линия, сключен между „XXX“ АД като кредитор, „Топлофикация – Плевен“ АД, като кредитополучател и солидарните

длъжници „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, със съответните последващи изменения и допълнения към него, до окончателното погасяване на вземанията на банката по договора за кредит и при всички други условия, уговорени в договора за кредит. Вземането на банката е съответно „Финансово задължение“ на Кредитополучателя и Солидарните длъжници, произтичащо от договора за кредит или този договор.

За обезпечаване в пълен размер на цялото и на която и да е част от вземането на „XXX“ АД до окончателното му и пълно погасяване, „Топлофикация-Враца“ ЕАД (обезпечителят) учредява в полза на „XXX“ АД (обезпеченото лице) финансово обезпечение под формата на залог върху свое парично вземане по банкова/и сметка/и, а именно:

- Парично вземане в размер на 10 валутни единици („Парично вземане“) по банкови сметки в евро с IBAN XXX и IBAN XXX, с титуляр „Топлофикация-Враца“ ЕАД, открити в „XXX“ АД, ведно с всички други парични вземания постъпващи по посочената/ите банкова/и сметка/и на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, имащи характер на допълнително предоставени финансови обезпечения.

- Финансовото обезпечение се счита за предоставено с реалното постъпване на сумата от 10 валутни единици в съответната валута по посочената/ите банкова/и сметка/и и отбелязване на залога по сметката от страна на „XXX“ АД.

- Залогът включва и лихвите по Паричното вземане.

При неизпълнение на което и да е задължение, така, както е дефинирано в договора за кредитна линия и този договор, като за неизпълнение страните приемат и постъпване в банката на разпореждане за налагане на запор/и по сметката или по други банкови сметки на залогодателя/кредитополучателя/солидарния длъжник, както и постъпване на искане за плащане по издадена от банката банкова гаранция, банката има право без да е необходимо да извършва публична процедура, както и без съдебна или административна намеса, без отправяне на предизвестие, без предварително уведомяване и/или каквото и да е допълнително съгласие от страна на залогодателя/кредитополучателя/солидарния длъжник, без изтичане на допълнителен срок, в съответствие с разпоредбите на ЗДФОПН и останалите приложими разпоредби на българското законодателство да реализира предоставеното ѝ съгласно този договор финансово обезпечение, включително допълнително финансово обезпечение, като прихващане използваните като обезпечение парични вземания срещу финансовите задължения или погаси по друг начин с паричните вземания, както и да приложи клаузата за приключващо нетиране по смисъла на ЗДФОПН.

III.7. Проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Топлофикация-Враца“ ЕАД (ипотекарен длъжник)

Съгласно проекта на нотариален акт, договорната ипотека се учредява за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД от кредитополучателя „Топлофикация - Плевен“ АД по договора за кредитна линия, в това число – за главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, до размер на главницата XXX евро, включително и при удължаване на сроковете за усвояване и/или погасяване на кредита, както и в случай на разсрочване на кредита, до окончателното погасяване на всички задължения на кредитополучателя по договора за кредит. Предмет на договорната ипотека са недвижими имоти, собственост на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, находящи се на територията на гр. Враца, както следва:

1. поземлен имот с идентификатор XXX;
2. поземлен имот с идентификатор XXX, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения върху имота и находящите се в него сгради: 2.1. сграда с идентификатор XX; 2.2. сграда с идентификатор XXX; 2.3. сграда с идентификатор XXX; 2.4. сграда с идентификатор XXX; 2.5. сграда с идентификатор XXX; 2.6. сграда с идентификатор

XXX; 2.7. сграда с идентификатор XXX; 2.8. сграда с идентификатор XXX; 2.9. сграда с идентификатор XXX сграда с идентификатор XXX;

3. поземлен имот с идентификатор XXX;

4. поземлен имот с идентификатор XXX, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения върху имота и находящата се в него сграда с идентификатор XXX, застроена площ: XXXкв. м, брой етажи: XXX, предназначение: промишлена сграда;

5. поземлен имот с идентификатор XXX, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения върху имота и находящите се в него сгради: 5.1. сграда с идентификатор XXX; 5.2. сграда с идентификатор XXX сграда с идентификатор XXX; 5.4. сграда с идентификатор XXX; 5.5. сграда с идентификатор XXX; 5.6. сграда с идентификатор XXX; 5.7. сграда с идентификатор XXX; 5.8. сграда с идентификатор XXX; 5.9. сграда с идентификатор XXX; 5.10. сграда с идентификатор XXX; 5.11. сграда с идентификатор XXX; 5.12. сграда с идентификатор XXX; 5.13. сграда с идентификатор XXX; 5.14. сграда с идентификатор XXX; 5.15. сграда с идентификатор XXX;

6. самостоятелен обект в сграда с идентификатор XXX;

7. сграда с идентификатор XXX;

8. поземлен имот с идентификатор XXX, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения върху имота и находящите се в него сгради: 8.1. сграда с идентификатор XXXX; 8.2. сграда с идентификатор XXX; 8.3. сграда с идентификатор XXX; 8.4. сграда с идентификатор XXX; 8.5. сграда с идентификатор XXX; 8.6. сграда с идентификатор XXX; 8.7. сграда с идентификатор XXX.

Материален интерес за учредяване на ипотеката – XXX евро.

В проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно които разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията или когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок, като разпореждането се извършва след решение на КЕВР за изменение на лицензията. В тази връзка, на заявителя следва да бъде дадено указание за привеждане на проекта на нотариален акт в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, както е посочено по-долу в т. IV.

III.8. Проект на договор за учредяване на залог върху движими вещи по реда на ЗОЗ, между „XXX“ АД, залогоприемател, и „Топлофикация – Русе“ АД, залогодател.

Съгласно проекта на договор за залог, същият се сключва за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, от „Топлофикация – Плевен“ АД (кредитополучател) и солидарните длъжници – „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „XXX“ ЕООД, произтичащи от договор за кредитна линия, с който банката предоставя на кредитополучателя банков кредит под формата на кредитна линия, в размер на XXX евро, за срок до XXX г.

Предмет на договора е учредяване в полза на „XXX“ АД на особен залог с първа поредност на движими вещи, собственост на „Топлофикация – Русе“ АД, както следва: инвентарен номер: 1009892, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009888, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009889, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009890, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009891, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009898, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; инвентарен номер: 1009899, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024.

Посочените движими вещи на „Топлофикация – Русе“ АД се залагат в полза на „ХХХ“ АД до окончателното и пълно погасяване на всичките ѝ вземания към „Топлофикация – Плевен“ АД, в това число – главница, лихви, неустойки, такси, комисиони, разноски и други, произтичащи от договора за кредит.

Съгласно чл. 6, ал. 1 от проекта на договор за залог, в случай, че „Топлофикация – Плевен“ АД не изпълнява задълженията си за плащане в договорените срокове, „ХХХ“ АД има право да се удовлетвори от заложеното имущество като пристъпи към изпълнение съгласно нормите на действащото законодателство в това число и без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и предвиденото в този договор. В ал. 3 от същия член е предвидено, че с подписването на настоящия договор „Топлофикация – Русе“ АД дава изричното си безусловно и неотменяемо съгласие и упълномощава банката да продаде от свое име и за негова сметка цялото или част от заложеното по настоящия договор имущество след изтичането на две седмици от вписването по чл. 33, ал. 1 от ЗОЗ за пристъпване към изпълнение, като продажбата се извършва при условия (в т.ч. цена, купувач, други), определени по преценка на банката.

В проекта на договор за залог на движими вещи не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 и ал. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. или когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането може да бъде отделен блок, като разпореждането се извършва след решение на КЕВР за изменение на лицензията. В тази връзка, на заявителя следва да бъде дадено указание за привеждане на проекта на договора в съответствие с чл. 53 от ЗЕ, както е посочено по-долу в т. IV.

IV. Констатации и изводи:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ). В конкретния случай, от условията на проекта на договор за кредитна линия е видно, че същият е на стойност под 20 на сто от активите съответно на „Топлофикация-Плевен“ АД (кредитополучател) и „Топлофикация-Враца“ ЕАД (солидарен длъжник), но договорът се обезпечава със залог, особен залог и ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР по отношение на горните дружества.

На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В този смисъл, учредяването от „Топлофикация–Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД на особени залози по реда на ЗОЗ върху движими вещи, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, и от „Топлофикация-Враца“ ЕАД на договорна ипотека върху такова имущество, са сделки, които попадат в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, и подлежат на разглеждане от КЕВР.

Сделките, чрез които „Топлофикация–Плевен“ АД и „Топлофикация-Враца“ ЕАД ще учредят в полза на ХХХ“ АД залози на вземания, както и предоставянето на финансови обезпечения чрез залог върху вземания, са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружествата, тъй като до погасяването на всички

вземания на банката, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. В тази връзка, тези сделки попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ, за което е извършен технически и икономически анализ.

Анализът за спазване на условията за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ, при сключване на сделките за учредяване на особен залог върху ДМА по реда на ЗОЗ от „Топлофикация - Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД, показва следното:

Към настоящия момент „Топлофикация-Плевен“ АД осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г., изменена с Решение на КЕВР № И4-Л-058 от 12.12.2023 г., във връзка с извеждане от експлоатация на енергиен парогенератор 5 (ЕПГ-5) и въвеждане в експлоатация на три броя когенератори – КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 474 MW на 349,85 MW, а общата инсталирана електрическа мощност е променена от 68 MW на 94,19 MW, със следните основни съоръжения:

- два броя енергийни парогенератори (ЕПГ) – всеки един с номинално паропроизводство 75 t/h;
- един брой ЕПГ – с номинално паропроизводство 120 t/h;
- три броя турбогенератори (ТГ): ТГ 1 (АРТ-12) – всеки един с номинална мощност 12 MW;
- един брой газова турбина (ГТ) - (LM2500+ G4) с номинална мощност 32,18 MW и Котел утилизатор (КУ) - (HRSG) с номинална обща мощност/с допълнително изгаряне на гориво – 42,42/65,25 MW;
- три броя когенератора и оборудване към тях, марка Wartsila, модел 20V34SG – всеки един с обща топлинна мощност 8,568 MW.

Общата инсталирана електрическа мощност в централата е 94,19 MW, а общата инсталирана топлинна мощност е 349,85 MW.

Движимите вещи, предмет на залога, са част от активите, с които дружеството осъществява лицензионната си дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“. Като предмет на обезпечението са посочени поименно: инвентарен № 910001 XXX; инвентарен № 910002 XXX; инвентарен № 910003 XXX; инвентарен № 910004 XXX; инвентарен № 910005 XXX; инвентарен № 910005 XXX; инвентарен № 910006 XXX; инвентарен № 910007 XXX; инвентарен № 910008 XXX; инвентарен № 910009 XXX; инвентарен № 31078 XXX; № 31079 XXX; № 31080 XXX; № 31081 XXX; № 31082 XXX; № 31083 XXX; № 31084 XXX; № 31085 XXX; № 31086 XXX; № 31087 XXX; № 31088 XXX; № 31089 XXX; № 31090 XXX; № 31091 XXX; № 31092 XXX; № 31093 XXX; № 31094 XXX; 31095 XXX; 31096 XXXция; № 31097 XXX; № 31120 XXX; № 31271 втора XXX.

Заявителят е представил обосновка за сигурно и непрекъснато снабдяване на клиентите на „Топлофикация - Плевен“ АД с топлинна енергия в случай на принудително изпълнение от страна на банката по договора за особен залог, в която е посочил, че разполага с общо инсталирана топлинна мощност в размер на 349,85 MW, като в случай на принудително изпълнение от страна на банката по договора за особен залог и невъзможност заложеното имущество – газова турбина с котел утилизатор, да бъде използвано като средство за произвеждане на топлинна енергия, дружеството ще

разполага за производство с оставащите генериращи съоръжения с мощност от XXX MW. Потреблението на топлинна енергия от страна на битовите потребители през отоплителния сезон е в зависимост от метеорологичните условия и е от порядъка на XXX-XXX MW, като максимално регистрираните топлинни товари са XXX-XXXMW. При анализ на разполагаемостта е видно, че дружеството разполага със значителен запас от генериращи мощности, с което може да се гарантира изпълнение на лицензионната дейност, дори и в случай на авария на някои от оставащите съоръжения.

В допълнение е отбелязано, че „Топлофикация - Плевен“ АД вече изгражда още два броя когенератори – газови бутални двигатели с котел-утилизатори. Актуализирано е Комплексното разрешително на дружеството с Решение № 35-НО-ИО-А4/2026 г. Посочено е, че тяхното предстоящо въвеждане в експлоатация ще допринесе за още по-голяма сигурност на топлоснабдяването.

Също така, „Топлофикация - Плевен“ АД е представило извлечение от инвентарната книга, от което е видно, че отчетната стойност на заложените движими вещи е в размер на XXX евро, а балансовата стойност възлиза на XXX евро към 28.08.2026 г.

Предвид горното, „Топлофикация - Плевен“ АД може да изпълнява задължението си за сигурно и непрекъснато снабдяване на клиентите си с топлинна енергия в случай на принудително изпълнение от страна на банката по договора за особен залог. В тази връзка, следва да се отбележи, че чл. 53, ал. 2 от ЗЕ допуска когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането да бъде отделен блок. В този случай първоначалната лицензия се изменя или допълва. При разглежданата сделка за учредяване на особен залог върху ДМА по реда на ЗОЗ от „Топлофикация - Плевен“ АД, оставащите генериращи мощности, които не са заложили в полза на банката, могат да покрият топлинния товар на клиентите и отговарят на изискването за енергиен обект. Така, преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация – Плевен“ АД следва да подаде заявление за изменение на лицензията с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения. Това изискване следва да бъде отразено в договора за залог.

Към настоящия момент „Топлофикация-Враца“ ЕАД осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г., изменена с Решение на КЕВР № И8-Л-025 от 24.08.2023 г., във връзка с въвеждане в експлоатация на един брой водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ Младост, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 68,28 MW на 85,15 MW, а общата инсталирана електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена. Дейността по лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ се осъществява в две централи – ТЕЦ Градска с инсталирана топлинна мощност от 27,93 MW и ОЦ Младост с инсталирана топлинна мощност от 57,22 MW.

Основните съоръжения в ТЕЦ Градска са:

- 3 бр. водогрейни котли с обща инсталирана топлинна мощност от 21,51 MW;
- 2 бр. газови двигатели с обща инсталирана топлинна мощност от 6,42 MW.

Основните съоръжения в ОЦ Младост са:

- 2 бр. водогрейни котли с обща инсталирана топлинна мощност от 54,37 MW;
- 1 бр. газови двигатели (ИКП -3) с обща инсталирана топлинна мощност от 1,85 MW;
- 1 бр. парен котел ППК-2 с обща инсталирана топлинна мощност от 1,00 MW.

Движимите вещи, предмет на особен залог по реда на ЗОЗ, с които дружеството осъществява лицензионна дейност, представляват основните съоръжения за производство на електрическа и топлинна енергия в ОЦ Младост и ТЕЦ Градска.

Наред с движимите вещи, за обезпечаване на задълженията по договора за кредитна линия е предвидено и учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти,

собственост на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, сред които поземлени имоти и производствени сгради на ОЦ „Калоян“, мрежова помпена станция, поземлени имоти и производствени сгради на ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“.

С оглед горното, за да се обезпечи възможността за сигурно и непрекъснато снабдяване на клиентите с топлинна енергия, в договорите за особен залог и ипотека следва да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Към настоящия момент „Топлофикация Русе“ АД осъществява дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ по лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г., изменена с Решение на КЕВР № И4-Л-029 от 15.02.2024 г., във връзка с въвеждане в експлоатация на три броя когенератори – КГ-1, КГ-2 и КГ-3, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 1333 MW на 1350,61 MW, а общата инсталирана електрическа мощност е променена от 400 MW на 420,91 MW.

В „Топлофикация Русе“ АД са инсталирани следните производствени съоръжения:

1. Енергийни парогенератори (ЕПГ) – ЕПГ 1, ЕПГ 2, ЕПГ 3, ЕПГ 4, ЕПГ 5, ЕПГ 7, ЕПГ 8;
2. Турбогенератори в ТЕЦ „Русе Изток“ – ТГ 1, ТГ 2, ТГ 3, ТГ 4, ТГ 5, ТГ 6;
3. Електрически генератори в ТЕЦ „Русе Изток“ - Г1, Г2, Г3, Г4, Г5, Г6.
4. Когенератори - КГ-1, КГ-2 и КГ-3.

Движимите вещи, предмет на особен залог по реда на ЗОЗ, с които дружеството осъществява лицензионна дейност, са XXX, заведени под инвентарни номера, както следва: Инвентарен номер: 1009892, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009888, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009889, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009890, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009891, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009898, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024; Инвентарен номер: 1009899, наименование: XXX, дата на придобиване: 2024.

Дружеството разполага с общо инсталирана топлинна мощност в размер на XXX MW, като в случай на принудително изпълнение от страна на банката по договора за особен залог и невъзможност заложеното имущество да бъде използвано като средство за производство на топлинна енергия, дружеството ще разполага за производство с оставащите генериращи съоръжения с мощност от XXX MW.

Също така, „Топлофикация Русе“ АД е представило извлечение от инвентарната книга, от което е видно, че отчетната стойност на заложените движими вещи е в размер на XXX евро, а балансовата стойност възлиза на XXX евро към 28.08.2026 г.

Предвид горното, в случай на принудително изпълнение от страна на банката по договора за особен залог, „Топлофикация Русе“ АД може да изпълнява задължението си за сигурно и непрекъснато снабдяване на клиентите си с топлинна енергия. В тази връзка, следва да се отбележи, че чл. 53, ал. 2 от ЗЕ допуска когато лицензията е издадена за производство на електрическа и/или топлинна енергия и дейността се осъществява чрез генериращи мощности (блок), които технологично могат да бъдат експлоатирани независимо една от друга, предмет на разпореждането да бъде отделен блок. В този случай първоначалната лицензия се изменя или допълва. При разглежданата сделка за учредяване на особен залог върху ДМА по реда на ЗОЗ от „Топлофикация Русе“ АД, оставащите генериращи мощности, които не са заложили в полза на банката, могат да покрият топлинния товар на клиентите и отговарят на изискването за енергиен обект. Така, преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация Русе“ АД следва да подаде заявление за изменение на лицензията с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения. Това изискване

следва да бъде отразено в договора за залог.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, може да се направи извод, че издаването на разрешение за учредяване на залог по реда на ЗОЗ върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Топлофикация - Плевен“ АД, „Топлофикация - Враца“ ЕАД и „Топлофикация Русе“ АД няма да наруши условията по осъществяване на лицензионните им дейности.

Преценката на проекта на договор за кредитна линия, с оглед неговото разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от сделката задължения върху финансовото състояние на Топлофикация–Плевен“ АД, респективно на „Топлофикация–Враца“ ЕАД, при който се установява следното:

Прогнозен паричен поток на „Топлофикация–Плевен“ АД в качеството му на кредитополучател за периода до XXX г.:

С оглед установяване влиянието на сделката върху финансовото състояние на дружеството и върху сигурността на снабдяването, вследствие на обслужване на задълженията по договора за кредитна линия с „XXX“ АД е извършен анализ на данните, заложили във финансовия модел за периода на кредита.

„Топлофикация - Плевен“ АД е представило прогнозен финансов модел за периода до XXX г. (в т.ч.: прогнозен отчет за приходите и разходите, прогнозен отчет за паричните потоци, прогнозен график за усвояване и погасяване на кредитната линия), като общите приходи на дружеството за периода от XXX г. до XXX г. са в общ размер на XXX хил. евро. Разходите от оперативна дейност за разглеждания период са в общ размер на XXX хил. евро, като след плащанията на амортизации, лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат, възлизащ на XXX хил. евро.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащания на главница и лихви за срока на погасяване на кредитната линия към „XXX“ АД, като са посочени паричните потоци от оперативна, инвестиционна и финансова дейност. В резултат на извършения анализ се установява, че към крайния срок за издължаване на кредита (XXX г.), нетният паричен поток от дейността е положителен и е в размер на XXX хил. евро. Така, при изпълнение на параметрите и допусканията, заложили в финансовия модел, общия нетен паричен поток е положителна величина през периода на кредита, което е индикатор, че дружеството ще има финансова възможност да обслужва всичките си финансови задължения, включително и свързаните с договора за кредитна линия.

Прогнозен паричен поток на „Топлофикация–Враца“ ЕАД в качеството му на солидарен длъжник за периода до XXX г.:

В договора за кредитна линия като солидарен длъжник е посочено и „Топлофикация - Враца“ ЕАД. В тази връзка, следва да се анализират и параметрите на прогнозния паричен поток на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, в качеството му на солидарен длъжник за периода до XXX г.:

Дружеството е представило прогнозен паричен поток за периода на погасяване на кредитната линия на „Топлофикация - Плевен“ АД с „XXX“ АД. Икономическият анализ установява, че паричните потоци на „Топлофикация - Враца“ ЕАД са положителни, като дружеството е включило плащания на главница и лихви, отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по собствени договори за заеми. В тази връзка, следва да се има предвид, че параметрите и допусканията, заложили от „Топлофикация - Плевен“ АД във финансовия модел, водят до положителен нетен паричен поток през периода на кредита, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва привлечения ресурс към договора за кредитната линия към „XXX“ АД, поради което няма да възникне необходимост от изпълнение от „Топлофикация - Враца“ ЕАД на поетите ангажименти в качеството му на солидарен длъжник.

Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на „Топлофикация - Плевен“ АД, респективно на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Е. Маринова. С посочените заявления „Топлофикация - Плевен“, „Топлофикация-Враца“ и „Топлофикация Русе“ са поискали от Комисията разрешение за сключване на съответни сделки, които доколкото са свързани помежду си и на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, са разгледани в общо производство, тъй като се касае за една главна сделка и това е договор за кредитна линия в размер на XXX евро, по която страна е „Топлофикация-Плевен“ АД и свързаните с нея акцесорни сделки, съответните обезпечителни сделки на „Топлофикация-Плевен“ и на другите две топлофикации. По-конкретно сделките, за които е поискало разрешение „Топлофикация-Плевен“ са именно договорът за кредитна линия, също така залог по Закона за особените залози върху всички настоящи и бъдещи вземания на топлофикацията, по договор за продажба на електрическа енергия между нея и „XXX“ ЕООД, както и залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания на „Топлофикация-Плевен“ по сметки в „XXX“ АД, както и особен залог на дълготрайни материални активи.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е поискало да му бъде разрешено да встъпи в основната сделка - договор за кредитна линия, като солидарен длъжник на кредитополучателя „Топлофикация - Плевен“ АД, като също така е поискало да му бъде разрешено да учреди особен залог на дълготрайни материални активи, особен залог на настоящи и бъдещите му вземания по същия договор за покупко-продажба на електрическа енергия и залог върху вземания по разплащателни сметки в „XXX“ АД. Това са обезпечителните сделки, които дружеството иска да поеме.

Пл. Младеновски попита Ел. Маринова върху неговия договор ли иска да поеме, защото другият договор е между „Топлофикация - Плевен“ и търговеца.

Ел. Маринова обясни, че и двете дружества имат аналогични договори с този купувач - координатор на електрическа енергия.

„Топлофикация Русе“ АД е направила искане да ѝ бъде разрешено да учреди особен залог върху дълготрайни материални активи, като обезпечение по главната сделка – кредитната линия. Сделките са разгледани. По отношение на сделките, които касаят енергийния обект, залогът на движими вещи и съответно ипотеката на недвижими вещи, които и трите дружества искат да учредят, са направени съответните анализи от гледна точка на това да бъдат спазени изискванията на Закона за енергетиката в най-лошата хипотеза, ако се стигне до принудително удовлетворяване с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност това да бъде в цялост и след разрешение на Комисията, като е отчетено и отклонението от това правило в закона, че предмет на разпореждане могат да бъдат и отделни части от енергийния обект, когато те могат да функционират самостоятелно. В резултат на това е установено, че „Топлофикация-Плевен“ – предмет на договора за особен залог върху дълготрайни материални активи съдържа частично имущество от енергийния обект. Аналогична е и хипотезата при особения залог на „Топлофикация Русе“. Технически анализ е установил обаче, че заложените части от енергийния обект могат да функционират самостоятелно и освен това след принудително удовлетворяване от страна на банката дружествата могат да изпълняват лицензионната си дейност в условията на лицензията и да снабдяват наличните си потребители с останалата част на енергийния обект.

Пл. Младеновски попита Ел. Маринова, какво са заложили.

Ел. Маринова отговори, че са заложили XXX. В смисъл „Топлофикация - Плевен“ залага горе-долу старата част. Ел. Маринова попита дали е нужно да изреди заложеното

имущество.

Пл. Младеновски каза, че не е нужно, тъй като е описано в доклада, но любопитното е какво залагат, че могат да изпълняват лицензионната си дейност и без него.

Ел. Маринова обобщи, че „Топлофикация-Плевен“ залагат XXX и други XXX и продължи с докладването като каза, че поради тези причини към договорите за особен залог е необходимо да се дадат на тези две дружества указания преди пристъпване на банката към принудително изпълнение на заложеното имущество да подаде заявление за изменение на лицензиите, с оглед извеждане от експлоатация на съответните части, които ще бъдат обект на принудително изпълнение.

Пл. Младеновски допълни, че това е в случай, че се стигне до принудително изпълнение.

Ел. Маринова потвърди казаното от Пл. Младеновски и допълни, че това е в най-лошата хипотеза на залога.

По отношение на „Топлофикация-Враца“ ЕАД е установено, че от техническа гледна точка е заложен целият енергиен обект, като дълготрайните материални активи са предмет на договор за особен залог. Недвижимите имоти предмет на ипотека, на нотариалния акт за ипотека и с оглед съответните специфичните изисквания на Закона за енергетиката по отношение на тези две сделки, на проектите на договори и договорна ипотека е установено, че следва да се даде указание на заявителя, а в случай на принудително изпълнение от страна на банката да бъдат продавани в цялост и на части ТЕЦ Градска и ТЕЦ „Младост“, общо казано съвместно движимото и недвижимото имущество. Въз основа на всички тези факти и обстоятелства, работната група предлага Комисията на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „Топлофикация-Плевен“ АД, „Топлофикация-Враца“ ЕАД и на „Топлофикация Русе“ АД да сключат исканите сделки;

3. 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.

Ел. Маринова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за кредитна линия в размер до XXX евро, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г.

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи договора за кредитна линия по т. 1.1. в качеството на солидарен длъжник, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г.

3. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“

АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

4. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

5. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с XXX“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

6. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

II. На основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имуществено, „Топлофикация - Плевен“ АД да подаде заявление за изменение на лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор и Приложение № 1 към него, представени със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката заложеното имуществено да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 53 от Закона за енергетиката.

3. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти, с които се осъществява лицензионна дейност, индивидуализирани в проекта на нотариален акт, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 01.09.2026 г., като указва в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която е аналогична на тази, която е във връзка с договора на особен залог на дълготрайни материални активи.

4. Разрешава на „Топлофикация Русе“ АД, ЕИК 117005106, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г., като укаже на дружеството в договора да бъде включена клауза, която е аналогична на клаузата, която е разгледана по отношение на договора за особен залог, по която страна е „Топлофикация-Плевен“.

Т. Ерменков каза, че наистина когенераторът може да си работи отделно, като се

изведе, само че като се извади от енергийния обект този енергиен обект вече става съвсем друг енергиен обект. Той даже няма да може да изпълнява функциите, за които е предназначен, защото оразмеряването и топлинната енергия, която произвежда, е заедно с когенераторите и допълни, че не е напълно убеден, че могат да се разделят когенераторите от останалия обект. Т. Ерменков каза, че го казва от гледна точка на интегритет на производствените мощности.

Б. Паунов уточни, че следва да се има предвид, че когенераторите на „Топлофикация-Плевен“ са допълнително построени. Т.е. старата част, която е на топлофикацията, може да задоволява потребностите от топлинна енергия без новите когенератори.

Пл. Младеновски каза, че това са XXX, които са от преди две години.

Б. Паунов потвърди, че са от преди две години и са влезли в лицензията.

Ел. Маринова допълни, че ако се стигне до принудително изпълнение енергийният обект ще бъде различен и поради тази причина са дадени указания преди съответното извеждане, на съответната самостоятелна част, да бъде изменена адекватно лицензията.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1455 от 04.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за кредитна линия в размер до XXX евро, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г.

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи договора за кредитна линия по т. I.1. в качеството на солидарен длъжник, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г.

3. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

4. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

5. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с „XXX“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

6. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

III. На основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация - Плевен“ АД да подаде заявление за изменение на лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор и Приложение № 1 към него, представени със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 53 от Закона за енергетиката.

3. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти, с които се осъществява лицензионна дейност, индивидуализирани в проекта на нотариален акт, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 01.09.2026 г., като указва в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката ипотекираните имоти на ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“ да бъдат продавани само заедно с инсталираните в тях движими вещи, заложенени по т. II.2., в тяхната цялост като енергийни обекти - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 53 от Закона за енергетиката.

4. Разрешава на „Топлофикация Русе“ АД, ЕИК 117005106, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация Русе“ АД да подаде заявление за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения.

IV. 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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за 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-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД 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 № 3-Е-185 от 07.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 14.07.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 30.07.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.08.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 24.08.2026 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД 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. Видно от представено Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20260622111427 от 22.06.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД е

еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206849927, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1324, област София (столица), община Столична, район „Люлин“, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс Силвър център, ет. 2, ап. 64.

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД има следния предмет на дейност: консултантски услуги, вътрешно и външнотърговска дейност, търговия на едро и дребно със стоки и услуги.

Капиталът на дружеството е в размер на 415 000 (четиристотин и петнадесет хиляди) евро, разпределен на 415 000 (четиристотин и петнадесет хиляди) дяла по 1 (едно) евро всеки, и е изцяло внесен.

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД се управлява и представлява от Хасибе Смаил Юсеин, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р 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 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20260622111427 от 22.06.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията едноличен собственик на капитала на заявителя е Хасибе Смаил Юсеин, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД 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“ и 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, който е поискал заявителят, е **35 (тридесет и пет) години**. Дружеството е посочило, че този срок е съобразен с характера на лицензионната дейност, която предполага дългосрочно участие на пазара на природен газ, изграждане и поддържане на трайни търговски отношения с контрагенти, оператори и платформи за търговия, както и устойчиво планиране на финансовите, организационните и техническите ресурси на дружеството. Според заявителя дейността по търговия с природен газ не е обвързана с експлоатацията на конкретен материален актив с по-кратък срок на полезно използване, който да налага определяне на по-кратък срок на лицензията. Заявителят ще осъществява дейността чрез необходимата управленска, организационна, финансова, материална, информационна и техническа обезпеченост, като ще поддържа съответствие с нормативните изисквания през целия срок на лицензията.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. **С оглед на посоченото, срокът на исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.**

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, област София (столица), община Столична, район „Люлин“, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28. В тази връзка е представено копие на Договор (...) между заявителя и (...) и Анекс (...) към (...), съгласно който (...).

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представен Договор (...) с (...), Анекс към (...) за (...).

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. (...), в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило данни за управленска и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: (...); (...) и (...).

От представеното копие на диплома за завършено образование е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители, съгласно сключени трудови договори. В тази връзка е представена справка от Национална агенция за приходите от (...) Видно от представените копия на дипломи за завършено образование служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството е отчетло печалба в размер на 1913 хил. лв. за 2023 г., 492 хил. лв. за 2024 г. и в размер на 240 хил. лв. за 2025 г. Отчетените приходи през 2023 г. са в размер на 36 171 хил. лв. и намаляват до 16 715 хил. лв. за 2025 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 34 045 хил. лв. за 2023 г. на 16 448 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи нарастват от 2 хил. лв. за 2023 г. на 486 хил. лв. за 2025 г. Текущите активи намаляват от 12 588 хил. лв. за 2023 г. на 4325 хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 1919 хил. лв. за 2023 г. на 2651 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите пасиви не са отчетени за 2023 г., докато за 2024 г. са отчетени 91 хил. лв. и намаляват през 2025 г. до 63 хил. лв. Текущите пасиви намаляват от 10 671 хил. лв. за 2023 г. на 2104 хил. лв. за 2025 г. От представените парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г.:* *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 1,18 за 2023 г. на 2,06 за 2025 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се изменя от 0,18 за 2023 г. на 1,22 за 2025 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства в края на периода.

За доказване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил договор (...) от (...), сключен с (...), по силата на който (...) предоставя на заявителя (...) с максимален разрешен размер (...).

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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: печалба в размер на (...) за 2026 г., печалба в размер на (...) за 2027 г. и (...) за 2028 г. Общите приходи се увеличават от (...) за 2026 г. на (...) през 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) за 2026 г. на (...) през 2028 г. Нетекущите активи в размер (...) за 2026 г., като за 2027 г. и 2028 г. не са прогнозираните нетекущи активи. Текущите активи намаляват от (...) за 2026 г. на (...) за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) за 2026 г. и се увеличава на (...) за 2028 г. Не са предвидени нетекущи пасиви за прогнозния период, а текущите пасиви намаляват от (...) за 2026 г. на (...) през 2028 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2026 г. се увеличава до (...) през 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2026 г. на (...) през 2028 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за периода 2026 – 2028 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД 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 „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги („Правилата“) уреждат реда и начина за работа на Дружеството с потребителите на енергийни услуги във връзка с осъществяваната дейност „търговия с природен газ“.

(2) Правилата са изготвени на основание чл. 38 в от Закона за енергетиката и чл. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, при спазване на Правилата за търговия с природен газ и останалото приложимо законодателство.

(3) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД, , вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206849927, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1324, област София (столица), община Столична, район „Люлин“, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс Силвър център, ет. 2, ап. 64, притежаващо Лицензия №..... отза дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Р България за срок отгодини.

(4) Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ, (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.)

Чл. 2. По смисъла на настоящите Правила:

1. Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД.

2. „данни за потреблението“ са данните за измерени, разпределени, заявени, номинирани, преноминирани или доставени количества природен газ, както и свързаната с тях информация, с която Дружеството разполага по силата на договор, нормативен акт или информация, получена от съответния мрежови оператор;

3. „жалба“ е писмено изразено несъгласие с действие или бездействие на Дружеството, с предоставена услуга, издадена фактура, предоставена информация или изпълнение на договорно задължение;

4. „сигнал“ е писмено уведомяване за твърдяно нарушение, нередност или обстоятелство, което може да засегне правата и законните интереси на потребителя;

5. „предложение“ е писмено искане или препоръка за подобряване на обслужването или предоставяните от Дружеството услуги.

Чл. 3. Правилата имат за цел да осигурят:

1. ясен и достъпен ред за подаване, регистриране, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения;

2. своевременно предоставяне на информация на потребителите;

3. определяне на формата на данните за потреблението и процедурата за достъп до тях;

4. равнопоставено, добросъвестно и прозрачно отношение към потребителите при спазване на действащото законодателство и сключените договори.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на

договорите“

Чл. 4. 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.

Чл. 5. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти, получена на хартиен носител. Всеки документ, постъпил към Дружеството на хартиен носител, се регистрира в съответната база данни.

Раздел трети „Център за работа с потребителите и начини за комуникация“

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява център за предоставяне на информация и за работа с потребители на адреса на управление: гр. София 1324, район „Люлин“, бул. „Джавахарлал Неру“ № 28, Търговско-административен комплекс „Силвър Център“, ет. 2, ап. 64.

(2) Информация за работното време, електронния адрес и телефоните за контакт се публикува на интернет страницата на Дружеството и се предоставя при поискване.

(3) Комуникацията с потребителите може да се осъществява лично, чрез пощенска или куриерска пратка, по електронна поща или по друг писмен способ, договорен между страните.

Раздел четвърти „Подаване и разглеждане на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. Жалби, сигнали и предложения се подават в писмена форма:

1. лично или чрез упълномощен представител в центъра за работа с потребители;
2. по пощата или чрез куриер на адреса на Дружеството;
3. на официалния електронен адрес на Дружеството, посочен на интернет страницата му;
4. чрез друг електронен канал, осигурен от Дружеството и обявен на интернет страницата му.

Чл. 9. (1) Подаваните документи следва да съдържат най-малко: име/наименование на подателя, адрес или електронен адрес за кореспонденция, описание на случая и ясно формулирано искане, както и клиентски, договорен или друг идентификационен номер, когато такъв е наличен.

(2) Към документа се прилагат наличните доказателства и документи, които имат отношение към случая.

(3) Когато документът се подава от представител, към него се прилага документ, удостоверяващ представителната власт, освен ако същата може да бъде установена по служебен път.

Чл. 10. (1) Всяка постъпила жалба, сигнал или предложение се регистрира в деловодната система на Дружеството с входящ номер и дата.

(2) При лично подаване входящият номер се предоставя на подателя. При подаване по електронен път потвърждение за получаване се изпраща на посочения електронен адрес, когато това е технически възможно.

(3) Когато предоставената информация е недостатъчна за разглеждане на случая, Дружеството може да изиска допълване или уточнение, като посочи необходимите

документи и разумен срок за представянето им.

Чл. 11. (1) Отговорността за цялостната организация на работата с потребители се носи от управителя на Дружеството.

(2) Управителят определя служител или друго оправомощено лице, което извършва проверка на изложените факти, събира необходимата информация, изготвя становище и проект на отговор.

(3) При необходимост Дружеството изисква информация от съответния оператор на газопреносна или газоразпределителна мрежа, оператор на съоръжение, оператор на платформа за търговия, контрагент или друго компетентно лице.

Чл. 12. (1) Дружеството разглежда жалбите, сигналите и предложенията безпристрастно и добросъвестно, като извършва проверка на всички относими факти и документи.

(2) Потребителят е длъжен да оказва необходимото съдействие и да предостави поисканите от Дружеството данни и документи, с които разполага.

(3) Не се допуска неблагоприятно третиране на потребител поради подаването на жалба, сигнал или предложение.

Чл. 13. (1) Дружеството предоставя мотивиран писмен отговор в срок до 10 (десет) работни дни от датата на регистриране на жалбата, сигнала или предложението.

(2) Когато случаят изисква събиране на допълнителна информация или съдействие от трето лице, срокът може да бъде удължен, но не повече от 30 (тридесет) календарни дни от датата на регистриране. Потребителят се уведомява писмено за удължаването и причините за него.

(3) Срокът не тече за времето, през което Дружеството очаква изискано от потребителя допълнение, когато без него случаят не може да бъде разгледан.

Чл. 14. (1) Отговорът съдържа установените факти, становището на Дружеството, предприетите или предстоящите действия и, когато е приложимо, срока за изпълнението им.

(2) Отговорът се изпраща по избрания от потребителя начин за кореспонденция, а когато такъв не е посочен - по начина, по който е получен документът.

(3) Официалните отговори се подписват от управителя или от изрично оправомощено от него лице.

Чл. 15. (1) При основателна жалба Дружеството предприема необходимите действия за отстраняване на установената неточност или нарушение и уведомява потребителя.

(2) Когато спорът не бъде разрешен по реда на настоящите Правила, потребителят може да сезира Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен орган по предвидения в закона ред.

(3) Подаването на жалба до Дружеството не ограничава правото на потребителя да търси защита пред компетентен съд или административен орган.

Раздел четвърти „Данни за потреблението и достъп до тях“

Чл. 16. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за потребителите, с които има сключени договори за доставка или продажба на природен газ, в обема, необходим за изпълнение на договорните и законовите му задължения.

(2) В зависимост от конкретното правоотношение информационната база може да съдържа:

1. данни за договора, клиента, обекта и точката или точките на доставка;
2. данни за измервателните средства и отчетните периоди, когато са предоставени на Дружеството от съответния мрежови оператор;
3. измерени, разпределени и доставени количества природен газ;
4. заявени, номинирани и преноминирани количества, когато са относими към договора;
5. данни за издадени фактури, извършени плащания, корекции и непогасени

задължения;

6. история на потреблението за периода, за който Дружеството разполага с данни;

7. кореспонденция, жалби, сигнали, предложения и отговори по тях;

8. други данни, необходими за изпълнение на договора и приложимото законодателство.

Чл. 17. (1) Данните за потреблението се предоставят във форма, която позволява тяхното ясно разбиране и използване електронен файл, таблица, извлечение, справка или хартиено копие, съобразно естеството на данните и техническите възможности на Дружеството.

(2) Когато данните са получени от мрежови оператор или друго трето лице, Дружеството ги предоставя във вида, в който ги е получило, освен ако е необходимо техническо преобразуване за тяхното прочитане.

Чл. 18. (1) Потребителят може да поиска достъп до данните за собственото си потребление чрез писмено заявление, подадено по някой от способите по чл. 8.

(2) Заявлението съдържа данните по чл. 9, желания период, вида на исканите данни и предпочитания формат за получаване.

(3) Преди предоставяне на достъп Дружеството може да извърши проверка на самоличността или представителната власт на заявителя с цел защита на данните и търговската тайна.

Чл. 19. (1) Дружеството предоставя исканите данни в срок до 10 (десет) работни дни от получаването на редовно заявление.

(2) При искане с голям обем, необходимост от извличане от архив или получаване на информация от трето лице срокът може да бъде удължен до 30 (тридесет) календарни дни, за което заявителят се уведомява.

(3) Когато Дружеството не разполага с част от исканите данни, то уведомява заявителя и, доколкото е възможно, посочва лицето или оператора, който ги съхранява.

Чл. 20. (1) Достъп до данни се предоставя на потребителя, на негов законен или изрично упълномощен представител, както и на друг доставчик на природен газ при наличие на валидно правно основание или изрично съгласие на потребителя, когато такова се изисква.

(2) Дружеството прилага подходящи технически и организационни мерки за защита на личните данни, поверителната информация и търговската тайна.

(3) Данни за други потребители или контрагенти не се предоставят, освен когато това е предвидено в закон или е налице валидно съгласие на съответното лице.

(4) Документацията по жалби, сигнали и предложения, отговорите по тях, заявленията за достъп до данни и предоставените справки се съхраняват за сроковете, предвидени в приложимото законодателство, лицензионните условия и вътрешните правила на Дружеството.

Заключителни разпоредби

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от 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 след публикуването им.

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

§2. В случай на изменения в законодателството, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват: договор за кредитна линия, банкови документи, данни за лимити, усвоявания, погасителни условия, обезпечения, сметки и други непублични параметри на банковите отношения. Дружеството счита, че публичното им разкриване би разкрило финансовия капацитет, ликвидността и договорната позиция на дружеството.

На следващо място, според заявителя, защитена по закон информация представляват прогнозните баланси, отчети за приходи и разходи, парични потоци, количества, маржове и допускания за покупка и продажба на природен газ, тъй като данните отразяват търговската стратегия и очакваното пазарно поведение и биха дали конкурентно предимство на други участници. Защитена по закон информация са цените, които не са публични, лимити, гаранции, депозити, условия за плащане, сетълмент, отговорност и други индивидуално договорени параметри. Разкриването им може да засегне интересите на дружеството и неговите контрагенти и да наруши договорни задължения за поверителност.

Конкретни данни за конфигурации, права за достъп, потребителски идентификатори, сертификати, мерки за сигурност, комуникационни канали и вътрешни процеси също представлява информация, защитена по закон, тъй като публичността им може да създаде риск за информационната сигурност и непрекъснатостта на дейността. Защитена по закон информация представляват и непублични оперативни процедури, разпределение на отговорности, контролни механизми и организация на работа, доколкото надхвърлят общата публична информация за управленската структура.

Дружеството е посочило, че ЕГН, адреси, подписи, номера на документи, лични контакти, възнаграждения и други лични данни в трудови документи, дипломи, автобиографии и договори, са защитени съгласно приложимото законодателство за защита на личните данни. Следва да се отбележи, че информацията относно физически лица, съдържаща лични данни, 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 Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни.

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.3.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД. Въз основа на представената от дружеството информация е установено следното: заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност и се управлява и представлява от Хасибе Смаил Юсеин, в качеството му на управител. Не е приложима при това дружество 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. Управителят е и собственик на дружеството. Срокът на издадената лицензия, която дружеството е поискало е 35 години. Тук с оглед практиката на Комисията, че за тази дейност се издават лицензии за 10 години, следва да се приеме срокът да е 10 години, а не както е поискано от дружеството 35 години. Това е отразено и в доклада. От предоставената информация и документи може да се установи, че заявителят притежава

технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността. От представената от дружеството информация може също да се приеме, че заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения. Дружеството е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги, каквото е изискването на Наредбата. Заявителят е посочил защитената по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, както и обосновани мотиви за квалифицирането и като такава. Искането е основателно и следва да бъде заличено в доклада и проекта на решение. 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 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 лица, представляващи по търговска регистрация „Аксе Енерджи Солюшънс“ 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.*

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 15.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 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-1450 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
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 трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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 № 3-Е-215 от 11.08.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 14.08.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 12.08.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 13.08.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 17.08.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 21.08.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 26.08.2026 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 ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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 Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния (Р Румъния) № 2676802 от 17.07.2026 г. от което е видно, че ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2022009487402 от 19.05.2022 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2022009487402; единен

регистрационен код: 46159919, със седалище и адрес на управление: гр. Волунтари, ул. „Емил Раковица“ № 70, Вила 74А1, окръг Илфов.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и производни продукти; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия, търговия с газови горива чрез тръбопроводи; дейности на агенти и брокери в областта на електроенергията и природния газ; посредничество в търговията с горива, руди, метали и химически продукти за промишлеността; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението; други професионални, научни и технически дейности, които не са класифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 5000 (пет хиляди) румънски леи и е изцяло внесен. Разделен е на 500 (петстотин) дружествени дялове на стойност 10 (десет) румънски леи всеки.

Дружеството се управлява и представлява от Костанда Космин-Валентин – управител.

Видно от горното, ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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 Р 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 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. 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 ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние от Национална служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния № 2676802 от 17.07.2026 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Костанда Космин-Валентин, гражданин на Р Румъния.

Предвид горното, по отношение на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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

ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок му е необходим с цел реализиране на създадената стратегия за развитие на дружеството относно търговията с природен газ в България и региона. Основната цел е развитие на лицензионната дейност, утвърждаване на заявителя като значим търговец на пазара на природен газ в България и гарантиране изпълнението на задълженията му по сключените сделки за природен газ, за което са осигурени необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране. Десетгодишният срок ще даде възможност на дружеството да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Волунтари, ул. „Емил Раковица“ № 70, Вила 74А1. В тази връзка е предоставено заверено копие от Договор за заем за послужване от (...) г., сключен между заявителя и физическо лице.

Заявителят разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копия на фактури за закупуване на информационно и техническо оборудване, както и фактура за осигуряване на електронни съобщителни услуги.

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 „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП) АД с изх. № 11 от 20.07.2026 г., в което се посочва, че заявителят е осигурил всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на БЕТП АД.

ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е посочило, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е иницирирало процедура за сключване на необходимите договори, като е подало заявление за достъп до газпреносните мрежи на оператора.

ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е представило описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: управител; оперативна дирекция и дирекция „Управление на риска“, с четири отдела, както следва: административен, търговски, финансов и правен.

Видно от представените автобиографии и копие на диплома за завършено образование е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори, които са представени от заявителя. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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 ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството не е отчетло приходи за периода и е реализирало загуби както следва: в размер на 2567 леи за 2023 г., 1033 леи за 2024 г. и 71 071 леи за 2025 г. Общите разходи на дружеството са в размер на 2567 леи за 2023 г., 1033 леи за 2024 г. и 71 071 леи за 2025 г. Нетекущи активи не са отчетени за периода. Текущите активи на дружеството са в размер на -259 леи за 2023 г., 357 леи за 2024 г. и се увеличават на 19 878 леи за 2025 г. Собственият капитал на дружеството е с отрицателни стойности през периода. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви са в размер на 5388 леи за 2023 г., 7174 леи за 2024 г. и 97 769 леи за 2025 г.

В допълнение към финансовите отчети дружеството е представило извлечение от банкова сметка в (...) от (...) г., от което е видно, че към (...) г. наличността по сметката на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е в размер на (...) леи. Представени са и (...) от (...) г. и (...) от (...) г., сключени между (...) и ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. (...), по силата на които (...). От представените банкови извлечения е видно, че сумите (...) по банковата сметка на дружеството съответно на (...) г. и на (...) 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	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2027 – 2029 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. евро за 2027 г., в размер на (...) хил. евро за 2028 г. и (...) хил. евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. евро за 2027 г. на (...) хил. евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. евро за 2027 г. на (...) хил. евро през 2029 г. Нетекущите активи са в размер на (...) хил. евро за 2027 г. и 2029 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. евро за 2027 г. на (...) хил. евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. евро за 2027 г. и се увеличава на (...) хил. евро за 2029 г. Не са предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период. Краткосрочните пасиви се увеличават от (...) хил. евро за 2027 г. на (...) хил. евро през 2029 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	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2027 г. се увеличава до (...) през 2029 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, нараства от (...) през 2027 г. на (...) през 2029 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Предвид гореизложеното, ако ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. спази заложените за периода 2027 – 2029 г. параметри, може да се приеме, че дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. 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 ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. и Клиентите на

дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2022009487402 от 19.05.2022 г., единен европейски идентификационен код (EUID):ROONRC.J2022009487402; единен регистрационен код: 46159919, със седалище и адрес на управление: гр. Волунтари, ул. „Емил Раковица“ № 70, Вила 74A1, окръг Илфов., , притежаващо Лицензия №..... отза дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Р България за срок отгодини.

(3) Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ, (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.). Условиата за сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, включващи цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, предлаганите услуги и др. се уреждат в договора за покупко-продажба на природен газ.

Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

Чл. 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.

Чл. 3. Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 4. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти, получена на хартиен носител. Всеки документ, постъпил към Дружеството на хартиен носител, се регистрира в съответната база данни.

Раздел трети „Жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството молби, жалби, сигнали, предложения и искания и да получават отговори по тях в определените в настоящите Правила ред и срокове.

(2) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават в писмена форма на български език, като задължително съдържат информация за:

1. идентификация на подателя (наименование, адрес, ЕИК);
2. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
3. изложение на относимите факти и доказателствата, с които разполага подателят и други;
4. подпис на подателя или негов упълномощен представител.

(3) Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените молби, жалби, сигнали, предложения и искания, включително и от трети страни.

(4) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: ул. „Пипера“ № 184f, град Волунтари, окръг Илфов, пощенски код 077190, Румъния, по пощата или на място в работно време от 10:00 до 16:00 часа или на електронен адрес: office@natgastrading.com. Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

(5) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(6) В случай, че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по ал. 2 дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и искане с отстранени нередовности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

(7) Дружеството изготвя и подава писмен отговор, съдържащ мотивирано становище в срок от 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с ал. 2 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(8) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент, Дружеството изпраща копие от преписката на посоченото лице.

(9) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(10) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(11) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за развитието на процеса по разглеждане и проверка на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(12) Жалба по реда на чл. 143, ал. 3 от НЛДЕ, подадена до КЕВР чрез ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. се препраща до Комисията в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел четвърти „Обмен на информация и комуникационни канали. Център за работа с клиенти“

Чл. 6. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението и други, периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

(2) Дружеството определя конкретен служител/и за осъществяване на постоянна комуникация с клиентите, осъществявана на място, по телефон, чрез пощенски и електронен адрес, като за всяка промяна в контактите, дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти:

2. електронен адрес: office@natgastrading.com.

(4) Дружеството предоставя регулярно разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на посочените в договорите за покупко-продажба на природен газ електронни адреси.

(5) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ,

доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби сигнали, предложения и искания.

(6) Центърът за работа с клиенти е на адрес:....., с работно време за работа с клиенти от 10:00 до 16:00 часа, електронен адрес: office@natgastrading.com.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от 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 след публикуването им.

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

§2. В случай на изменения в законодателството, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон информация представляват: лични данни на физически лица, съдържащи се в трудови договори, дипломи и автобиографии; цени, срокове и условия по сключените от дружеството договори; данни, съдържащи се в банкови удостоверения; данни за източниците на финансиране; прогнозни финансови отчети; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, тъй като отразяват част от стратегията за развитие на дружеството в следващите три години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуален натрупан опит, знания и умения на ръководния екип. Според заявителя горепосочената информация е конфиденциална и следва да бъде защитена. Следва да се отбележи, че информация относно физически лица, съдържаща лични данни, 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 Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни.

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.4.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено заявление от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на представената от дружеството информация е установено следното: заявителят е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния и си управлява и представлява от Костанда Космин-Валентин – управител на дружеството. И при това дружество 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 не е приложима. Управителят Костанда Космин-Валентин е гражданин на република Румъния. Исканият срок за лицензията от заявителя е 10 години. Видно от предоставената информация дружеството притежава технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността. От

представената от дружеството информация е установено, че разполага с финансов ресурс за изпълнение на лицензионните задължения. Представени са проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Заявителят е посочил информация, която счита, че следва да бъде заличена и не следва да бъде разгласявана. Представени са мотиви и аргументи за заличаване на тази информация, като искането е основателно и следва да бъде заличена тази информация. 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 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 ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L.;
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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 15.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1451 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и

членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 28.08.2026 г. относно планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Със Заповед № 3-Е-159 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 27, ал. 2, т. 15 ал. 3, т. 3, б. „а“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ през 2026 г., е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Ситигаз България“ АД, титуляр на лицензия № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2024 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Ситигаз България“ ЕАД е акционерно дружество с ЕИК 131285259 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4. Капиталът на „Ситигаз България“ ЕАД е в размер на 30 600 000 евро. Едноличен собственик на капитала е „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия. Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ. Дружеството се представлява от Бруно Тани.

Проверката обхваща периода м. януари 2024 г. – м. май 2026 г.

В изпълнение на заповедта и работната програма към нея, беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Ситигаз България“ ЕАД, одобрен Решение № БП-47 от 23.11.2023 г. за периода 2024 г. – 2026 г. за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово; извършените от дружеството оперативни и капиталови разходи за периода 2024 г. – 2026 г., както и амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

„Ситигаз България“ ЕАД притежава следните лицензии: № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Лицензиите са със срок до 20.09.2040 г.

1. Изпълнение на показателите на одобрения, с Решение № БП-47 от 23.11.2023 г. на КЕВР, бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2024	7 910	10 915	3005	138%
2025	7 877	7 297	-580	93%

За 2026 г. до м. май изградената мрежа е 2215 л. м.

Отчетени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2024	1 770	1854	84	105%
2025	1 723	1778	55	103%

За 2026 г. до м. май отчетените инвестиции са в размер на 649 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/												
год.	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит
2024	692 478	134 607	100033	794733	100467	48322	102255	-34140	-51711	115%	75%	48%
2025	754 185	173 697	115607	830838	108012	63224	76653	-65685	-52383	110%	62%	55%

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2026 г. са, съответно:
промишлени – 375 138 MWh; ОАТ – 68 894 MWh и битови – 44 004 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
год.	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит
2024	285	690	8350	262	682	7489	-23	-8	-861	92%	99%	90%
2025	290	712	9650	269	702	7739	-21	-10	-1911	93%	99%	80%

Към м. май 2026 г. присъединените клиенти към ГРМ на дружеството с натрупване са: 271 бр. промишлени, 706 бр. ОАТ и 7793 бр. битови.

2. Капиталови разходи за придобиване на дълготрайни активи, реализирани от дружеството.

„Ситигаз България“ ЕАД е представило справка на инвестиционните разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода на проверката, както следва:

2.1 газоразпределителна мрежа– линейна част:

Участък	Утвърдени в цените			отчет		
	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)
2024						
Газопровод PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.	90	1 100	197	90	1 498	350
Газопровод PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.	63	1 250	180	63	2 603	214
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.	32	1 600	230	32	1 434	137
Газопровод PE100, SDR11 Ф110 x 8,2мм.				110	4 352	1052
ОБЩО 2024		3 950	607	295	9 888	1 753
2025						
Газопровод PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.	90	1 100	197	90	1 385	314
Газопровод PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.	63	1 100	158	63	2 004	529
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.	32	1 500	216	32	2 067	657
Газопровод PE100, SDR11 Ф110 x	110			110	1 190	213

8,2мм.						
ОБЩО 2025		3 700	571	295	6 646	1 713
2026						
Газопровод PE100, SDR11 Ф200 х 8,2мм.	200			200	112,08	36
Газопровод PE100, SDR11 Ф110 х 8,2мм.	110			110		
Газопровод PE100, SDR11 Ф90 х 8,2мм.	90	1 100	197			
Газопровод PE100, SDR11 Ф63 х 5,8мм.	63	1 200	173		958,64	307
Газопровод PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	1 600	230		810,34	260
ОБЩО 2026		3 900	600	0	1 881	603

За периода от 2024 г. до 2025 г., планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са 1179 хил. лв. за 7650 м., докато дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част в размер на 3466 хил. лв. за 16534 м. За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част са 600 хил. лв. за 3900 м., към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – линейна част в размер на 603 хил. лв. за 1881 м.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

	Утвърдени в цените	отчетено
Съоръжение	Стойност (хил.лв)	Стойност (хил.лв)
2024		
СК-Ø110	4	1
СК-Ø90	8	1
СК-Ø63	4	1
СК-Ø32	6	34
ОБЩО 2024	22	37
2025		
СК-Ø110	3	
СК-Ø90	4	
СК-Ø63	2	2
СК-Ø32	5	22
ОБЩО 2025	14	24
2026		
СК-Ø110	1	
СК-Ø90	3	
СК-Ø63	4	1
СК-Ø32	4	6
ОБЩО 2026	13	7

Планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения за периода от 2024 г. до 2025 г., са преизпълнени, като са планирани 36 хил. лв., а са отчетени 61 хил. лв. За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения са 13 хил. лв., към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – съоръжения в размер на 7 хил. лв.

2.3. за отклонения:

Отклонение	Утвърдени в цените					отчетено				
	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил. лв.)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил. лв.)	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност на линейната част (хил. лв.)	Брой съоръжения	Стойност на съоръженията (хил. лв.)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ ПОТРЕБИТЕЛИ										
2024										
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.	90	750	134			90	14	1	4	1
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.	63	835	120			63	45	2	8	1
СК-Ø110				1	0					
СК-Ø90				2	0					
СК-Ø63				3	0					
ГЗП до 240м ³				3	13					
ГЗП до 400м ³				2	12					
ГЗП до 800м ³				1	6					
Отклонение PE100, SDR11 Ф110 x 10мм.						32	47	3	10	1
ОБЩО 2024		1 585	254	12	32	110	6	6	22	3
2025										
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.	90	204	37							
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.	63	673	97			63	30	2	10	1
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.	32	245	35			32	18	1	4	1
СК-Ø90				2	0					
СК-Ø63				4	0					
ГЗП до 60м ³				4	9					
ГЗП до 240м ³				2	9					
ОБЩО 2025		1 122	169	12	19	95	49	3	14	2
2026										
Отклонение PE100, SDR11 Ф160 x 14,6мм.	160	461	113							
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 x 8,2мм.	90	750	134							
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 x 5,8мм.	63	835	120							
СК-Ø160				1	1					
СК-Ø90				2	0					
СК-Ø63				4	0					
ГЗП до 60м ³				4	9					
ГЗП до 240м ³				2	9					
ГЗП над 1200м ³				1	9					
ОБЩО 2026		2 046	368	14	28	0	0	0	0	0
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ										

2024										
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 х 5,8мм.	63	235	34			63	85	6	12	1
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	190	27			32	43	3	6	1
СК-Ø63				8	2					
СК-Ø32				12	1					
ГЗП до 40м ³				12	28					
ГЗП до 60м ³				8	33					
ОБЩО 2024		425	61	40	65	95	128	9	18	2
2025										
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 х 5,8мм.	63	230	33			63	16	1	4	1
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	225	32			32	81	5	14	1
СК-Ø90				3	1					
СК-Ø63				7	1					
СК-Ø32				13	1					
ГЗП до 40м ³				13	31					
ГЗП до 60м ³				7	29					
ОБЩО 2025		455	66	43	63	95	97	6	18	2
2026										
Отклонение PE100, SDR11 Ф90 х 8,2мм.	90	110	20							
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 х 5,8мм.	63	250	36			63	16	4	2	1
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	225	32							
СК-Ø63				9	1					
СК-Ø32				11	1					
ГЗП до 40м ³				11	26					
ГЗП до 60м ³				9	37					
ОБЩО 2026		585	88	40	66	63	16	4	2	1
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ										
2024										
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	1 950	281			32	786	50	270	32
СК-Ø32				1 300	135					
ГЗП до 6м ³				1 300	312					
ОБЩО 2024		1 950	281	2 600	447	32	786	50	270	32
2025										
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 х 3,0мм.	32	2 600	374			32	498	31	174	20
СК-Ø32				1 300	135					
ГЗП до 6м ³				1 300	312					
Отклонение PE100, SDR11 Ф63 х 5,8мм.							7,5	1	2	1

ОБЩО 2025		2 600	374	2 600	447	32	505	32	176	21
2026										
Отклонение PE100, SDR11 Ф32 x 3,0мм.	32	2700	389			32	318	35	56	6
СК-Ø32				1300	135					
ГЗП до 6м ³				1300	312					
ОБЩО 2026		2 700	389	2 600	447	32	318	35	56	6

За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на отклонения за група промишлени клиенти са за 2046 м. на стойност 368 хил. лв., 14 бр. съоръжения на стойност 28 хил. лв., но към момента на проверката дружеството не е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения за тази група клиенти; за група обществено-административни и търговски клиенти са предвидени – 585 м. дължина и 88 хил. лв. стойност на линейната част, 40 бр. съоръжения на стойност 66 хил. лв., като към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения за тази група клиенти в размер на 4000 лв. за 16 м. и 1000 лв. за 2 съоръжения; за група битови клиенти – 2700 м. дължина и 389 хил. лв. стойност на линейната част, 2600 бр. съоръжения на стойност 447 хил. лв. като към момента на проверката дружеството е извършило разходи за придобиване на разпределителни газопроводи – отклонения за тази група клиенти, в размер на 35 лв. за 318 м. и 6000 лв. за 56 бр. съоръжения.

„Ситигаз България” ЕАД има сключено рамково договорно споразумение за инженеринг от 01.07.2025 г. с „Технотерм инженеринг“ ЕАД с предмет изпълнение на инженеринг или всички работи по реализация на газопроводни системи и газови съоръжения на лицензионните територии на дружеството, включително дейностите по проектиране, управление и реализация на проект. В тази връзка са проверени документите за действително извършените капиталови разходи на направените инвестиции:

Във връзка с реализираните инвестиции през 2024 г. и 2025 г. дружеството е представило справка-извлечение от счетоводната система на сметка 6131 „разходи за придобиване на МДА“, според която в края на периода крайното салдо на дебита е в размер на 4 963 190,79 лв., съответно в размер на 3 160 349,88 лв. Дружеството е представило фактури за реализираните през 2024 г. и 2025 г. инвестиции.

3. Оперативни разходи

Дружеството е представило справка на планираните и отчетените оперативни разходи за периода на проверката по дейности, в хил. лв.:

№	Описание	от ценовия модел				отчетени стойности			
		2024	2025	общо 24-25	2026	2024	2025	общо 24-25	2026
Дейност Разпределение									
	Общи разходи	10 751	10 826	21 577	11 030	8710	8698	17 408	3528
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	10 734	10 807	21 542	11 009	8687	8681	17 368	3526
1	Разходи за материали, в т.ч.	115	116	231	117	141	376	517	172
	Горива за автотранспорт	48	48	96	49	51	52	103	19
	Работно облекло	20	20	40	20	17	16	33	0
	Канцеларски материали	16	16	32	16	9	12	21	3
	Материали за текущо поддържане на ГРМ	31	32	63	32	64	292	356	150
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	2510	2586	5096	2668	2639	2544	5183	943
	Застраховки	84	80	163	76	59	135	194	30
	Данъци и такси разпределение	42	47	89	53	13	14	27	56

	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	70	70	140	70	55	61	116	27
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	1 322	1 383	2 705	1 447	1 252	1 293	2 545	587
	Реклама и рекламни материали	20	20	40	20	31	15	46	13
	Въоръжена и противопожарна охрана	6	6	12	6	8	9	17	4
	Наеми	17	17	34	17	27	22	49	62
	Проверка на уреди	82	90	172	97	88	101	189	8
	Съдебни разходи	32	32	64	32	25	33	58	2
	Експертни и одиторски разходи	50	57	107	65	243	130	373	107
	Вода, отопление и осветление	65	65	130	65	26	29	55	47
	Други разходи	720	720	1440	720	812	702	1514	
3	Разходи за амортизации в т.ч.	5887	5883	11 770	6002	3495	3470	6965	1486
	Разходи за амортизации в т.ч:	5887	5883	11 770	6002	3495	3470	6965	1486
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг								
4	Разходи за заплати и възнаграждения	1800	1800	3600	1800	1766	1843	3609	778
5	Разходи за социални осигуровки	260	260	520	260	232	241	473	90
6	Социални разходи	110	110	220	110	134	137	271	49
7	Други разходи	52	52	104	52	280	70	350	8
	Служебни карти	0	0	0	0			0	
	Охрана на труда	8	8	16	8	19	19	38	4
	Разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи					219		219	
	Командировки и обучение на персонала	15	15	30	15	11	23	34	4
	Данъци удържани при източника	25	25	50	25	24	28	52	
	Разходи за публикации	4	4	8	4	7		7	
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	17	19	36	22	23	17	40	2
	Одорант	17	19	36	22	23	17	40	2
	Материали за текущо поддържане - табла битови клиенти	0	0	0	0				
	Загуби на газ								
	Други разходи								
Дейност снабдяване									
	Общи разходи	493	449	942	143	221	282	503	276
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	493	449	942	143	221	282	503	276
1	Разходи за материали, в т.ч.	24	24	48	24	6	5	11	0
	Горива за автотранспорт	15	15	30	15				
	Работно облекло	6	6	12	6	3	5	8	
	Канцеларски материали	3	3	6	3	3			
	Материали за текущо поддържане	0	0	0	0				
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	30	30	60	30	3	50	53	39
	Застраховки	20	20	40	20				
	Данъци и такси снабдяване	2	2	4	2	3	50	53	39
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	3	3	6	3				
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	0	0	0	0				
	Въоръжена и противопожарна охрана	5	5	10	5				

	Наеми	0	0	0	0				
	Проверка на уреди	0	0	0	0				
	Съдебни разходи	0	0	0	0				
	Експертни и одиторски разходи	0	0	0	0				
	Вода, отопление и осветление	0	0	0	0				
3	Разходи за амортизации в т.ч.	365	321	686	15	132	141	273	150
	Разходи за амортизации в т.ч:	365	321	686	15	132	141	273	150
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг								
4	Разходи за заплати и възнаграждения	55	55	110	55	48	50	98	55
5	Разходи за социални осигуровки	8	8	16	8	17	17	34	17
6	Социални разходи	6	6	12	6	15	15	30	15
7	Други разходи	5	5	10	5	0	4	4	0
	Служебни карти	0	0	0	0				
	Охрана на труда	3	3	6	3				
	Разходи за реклама и развойна дейност	0	0	0	0				
	Командировки и обучение на персонала	2	2	4	2		4	4	
	Данъци удържани при източника	0	0	0	0				
	Разходи за публикации	0	0	0	0				
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	0	0	0	0				
	Други разходи								

От таблицата е видно, че дружеството е оптимизирало общите си разходи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода от 2024 г. до 2025 г., като отчетените общи разходи са по-ниски от утвърдените в цените с 4169 хил. лв., а също и общите си разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода от 2024 г. до 2025 г., които са по-ниски с 439 хил. лв. от утвърдените в цените.

4. Приходи от присъединяване

По отношение на приходите от присъединяване, дружеството е представило отчетни данни, от които е видно, че те са в размер на 3 001 052,42 лв. за периода от издаване на лицензия на дружеството до момента на извършване на проверката.

5. Амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на 69 011 242,96 лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация е в размер на 141 027 686,45 лв. за регулаторни цели.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от лице, упълномощено от изпълнителния директор на дружеството на 20.08.2026 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тодорова. Предмет на извършената проверка на „Ситигаз България“ ЕАД е изпълнението на бизнес плана на дружеството за периода 2024 г. – 2026 г. за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Извършените от дружеството оперативни капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Дружеството е представило справки относно изпълнението на показателите на одобрения от КЕВР бизнес план. Проверени са инвестиционните разходи за придобиване на дълготрайни активи,

реализирани от дружеството, в това число инвестиционни разходи за газоразпределителна мрежа – линейна част, за разпределителни газопроводи и съоръжения, както и за отклонения. Проверени са документи за действително извършени капиталови разходи и направените инвестиции. Дружеството е направило справка на оперативните си разходи за периода на проверката по дейности във връзка с ценовото решение. Представена е и справка по отношение на приходите от присъединяване за периода от издаване на лицензията до 2025 г. Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е в размер на 69 011 242,96 лв., а отчетната стойност на активите в експлоатация е в размер на 141 027 686,45 лв. за регулаторни цели.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения на 20.08.2026 г. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да приеме доклада на работната група относно проверка на „Ситигаз България“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-159 от 04.06.2026 г. на Председателя на КЕВР.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 28.08.2026 г. относно планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 03.09.2026 г. относно планова проверка на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

Със Заповед № 3-Е-157 от 04.06.2026 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 и чл. 27, ал. 2, т. 15 ал. 3, т. 3, б. „а“ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и във връзка с Графика за извършване на планови проверки на енергийни дружества от отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ през 2026 г., е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Комекес“ АД,

титуляр на лицензия № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, във връзка с изпълнение на параметрите на бизнес плана за 2024 г. – 2026 г., извършените оперативни и капиталови разходи, както и проверка на амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Комекес“ АД е акционерно дружество с ЕИК 030400185 със седалище и адрес на управление: област София, община Самоков, гр. Самоков, ул. „Авксентий Велешки“ № 6. Капиталът на „Комекес“ АД е в размер на 4145909,76 евро. Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ на територията на община Самоков. Дружеството се представлява от г-н Петър Георгиев.

Проверката обхваща периода 2024 г. – 2026 г.

В изпълнение на заповедта беше проверено изпълнението на бизнес плана на „Комекес“ АД, одобрен Решение № БП-11 от 27.03.2024 г. за периода 2024 г. – 2026 г. за територията на община Самоков; извършените от дружеството оперативни и капиталови разходи за периода 2024 г. – 2026 г., както и амортизационните планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

„Комекес“ АД притежава следните лицензии: № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков. Лицензиите са със срок до 17.12.2039 г.

1. Изпълнение на показателите на одобрения, с Решение № БП-11 от 27.03.2024 г. на КЕВР, бизнес план за годините, обхванати от проверката е, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2024	1600	235	-1365	14,69%
2025	1900	157	-1743	8,26%

За 2026 г. до м. май не е изградена мрежа.

Отчетени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение
2024	276	150	-126	54,35%
2025	324	189	-135	58,33%

За 2026 г. до м. май не са реализирани инвестиции.

Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/												
год.	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	OAT	бит	пром.	OAT	бит	пром.	OAT	бит	пром.	OAT	бит
2024	41 295	40 129	43 100	23 893	46 640	27 148	-17 402	6511	-15 952	58%	116%	63%
2025	43 405	45 109	44 556	24 663	52 878	30 515	-18 742	7769	-14 041	57%	117%	68%

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. май 2026 г. са, съответно: промишлени клиенти – 10 796 MWh; OAT клиенти – 33 728 MWh и битови клиенти – 19 589 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)												
година	бизнес план			отчет			разлика			изпълнение %		
	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит	пром.	ОАТ	бит
2024	24	263	2960	23	253	2889	-1	-10	-71	96%	96%	98%
2025	26	287	3060	21	310	2947	-5	23	-113	81%	108%	96%

Към м. май 2026 г. присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на дружеството с натрупване са: 20 бр. промишлени, 307 бр. ОАТ и 2970 бр. битови.

2. Капиталови разходи за придобиване на дълготрайни активи, реализирани от дружеството.

„Комекес“ АД е представило справка на капиталовите разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода на проверката, както следва:

2.1. за ГРМ – линейна част:

Участък	утвърдени в цените			отчет		
	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Стойност (хил. лв.)
2024						
Участък 22	63	500	47	63	40	7
ОБЩО 2024		500	47	63	40	7
2025						
Участък 23	63	600	56	63	34	18
ОБЩО 2025		600	56	63	34	18
2026						
Участък 24	63	700	65			
ОБЩО 2026		700	65	0	0	0

За 2026 г. планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи - линейна част са 65 хил. лв. за 700 м., но дружеството все още не е извършвало разходи за придобиване на разпределителни газопроводи.

2.2. за разпределителни газопроводи – съоръжения:

Съоръжение	утвърдени в цените	отчетено
	Стойност (хил. лв.)	Стойност (хил. лв.)
2024		
системни съоръжения	1	1
ОБЩО 2024	1	1
2025		
ОБЩО 2025	0	0
2026		
ОБЩО 2026	0	0

Планираните капиталови разходи за придобиване на разпределителни газопроводи - съоръжения за периода са изпълнени.

2.3. за отклонения:

	утвърдени в цените	отчетено
--	--------------------	----------

Отклонение	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Ст-т на линейната част (хил. лв.)	Брой съоръжения	Ст-т на съоръженията (хил. лв.)	Диаметър (мм)	Дължина (м)	Ст-т на линейната част (хил. лв.)	Брой съоръжения	Ст-т на съоръженията (хил. лв.)
ГРУПА ПРОМИШЛЕНИ КЛИЕНТИ										
2024										
ОБЩО 2024		0	0	0	0		0	0	0	0
2025										
ОБЩО 2025		0	0	0	0		0	0	0	0
2026										
ОБЩО 2026		0	0	0	0		0	0	0	0
ГРУПА ОБЩЕСТВЕНО-АДМИНИСТРАТИВНИ И ТЪРГОВСКИ КЛИЕНТИ										
2024										
2024	32	500	96	2	2	32	3	0,4	2	10
2024						63	57,8	6		
ОБЩО 2024		500	96	2	2	32	61	6	2	10
2025										
2025	32	600	116	3	3	32	4	1	3	10
ОБЩО 2025		600	116	3	3	32	4	1	3	10
2026										
2026	32	700	135	2	2					
ОБЩО 2026		700	135	2	2	0	0	0	0	0
ГРУПА БИТОВИ КЛИЕНТИ										
2024										
2024	32	600	116	100	15	32	89,35	33	71	89
2024						63	35,6	4		
2024						60,3	0,5	0		
2024						42,4	8	0		
2024						26,9	0,8	0		
ОБЩО 2024		600	116	100	15	225	134	37	71	89
2025										
2025	32	700	135	100	15	32	94,4	52	70	86
2025						60,3	13,4	0,8		
2025						48,3	1,6	0,1		
2025						42,4	5,7	0,4		
						26,9	3,3	0		
ОБЩО 2025		700	135	100	15	92	118	53	70	86
2026										
2026	32	1000	193	140	21					
ОБЩО 2026		1000	193	140	21	0	0	0	0	0
ОБЩО		4100	791	347	57		317	97	146	195

За 2026 г. няма планирани капиталови разходи за придобиване на отклонения за група промишлени клиенти; за група обществено-административни и търговски клиенти са предвидени – 700 м. дължина и 135 хил. лв. стойност на линейната част, 2 бр. съоръжения на стойност 2 хил. лв.; за група битови клиенти – 1000 м. дължина и 193 хил. лв. стойност на линейната част, 140 бр. съоръжения на стойност 21 хил. лв. Дружеството все още не е изграждало отклонения през 2026 г.

Дружеството има сключен рамков договор за извършване на инженерингова дейност от 03.01.2018 г. със „Самаел-90“ АД с предмет извършване на инженерингова дейност –

проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на разпределителни газопроводи и отклонения на обекти, находящи се в община Самоков и части от газоразпределителната мрежа на община Самоков.

Инвестиции реализирани през 2024 г.:

инв. №	наименование	цена на придобиване
254	Табла ГРИТ 15 бр.	17 263,80
255	Табла ГРИТ 9 бр.	9064,80
256	ГРИТ РДПБЗН-Самоков	1190,92
257	Табла ГРИТ 25 бр.	29 773,00
258	Табла ГРИТ 17 бр.	16 867,40
259	Табла ГРИТ 3 бр.	3212,76
260	Табла ГРИТ 3 бр.	2661,60
	общо с-ка 20451:	80 034,28
051	Разходомер BkG16MDN40	1079,15
052	Разходомер BkG16MDN40 с GPRS модем	1318,35
053	Разходомер BkG16MDN40 с GPRS модем	1318,35
054	Разходомер ИВО G40 с GPRS модем	5788,00
055	Разходомер ВК G4MTDN25 с модем	9711,00
	общо с-ка 20431:	19 214,85
058	Линейна част ГРМ Самоков 2024 г.	6737,35
059	Системни съоръжения Боровец, 2024 г.	783,53
060	Отклонения ГРМ небитови абонати Боровец 2024 г.	5713,53
061	Отклонения ГРМ битови абонати Самоков 2024 г.	36 624,00
062	Отклонения ГРМ битови абонати Продановци 2024 г.	1638,69
		51 497,10
	Общо инвестиции за 2024 г.	150 746,23

- за Табла ГРИТ 15 бр.; Табла ГРИТ 9 бр.; ГРИТ РДПБЗН-Самоков; Табла ГРИТ 25 бр.; Табла ГРИТ 17 бр.; Табла ГРИТ 3 бр.; Табла ГРИТ 3 бр. са представени следните документи: фактура № 0000035180 от 16.10.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2400 лв. без ДДС; фактура № 0000035365 от 31.10.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 41855,40 лв. без ДДС; фактура № 0000034350 от 11.06.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2400 лв. без ДДС; фактура № 0000035330 от 07.11.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2100 лв. без ДДС; фактура № 0000035651 от 30.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 5874,36 лв. без ДДС; фактура № 0000034424 от 19.05.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 19764,92 лв. без ДДС; фактура № 0000031157 от 28.01.2023 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 20132,36 лв. без ДДС; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20451 с посочена цена 80034,28 лв.

- за Разходомер BkG16MDN40; Разходомер BkG16MDN40 с GPRS модем; Разходомер BkG16MDN40 с GPRS модем; Разходомер ИВО G40 с GPRS модем; Разходомер ВК G4MTDN25 с модем са представени следните документи: фактура № 35180 от 16.10.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2400 лв. без ДДС; фактура № 0000011242 от 10.05.2024 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 332 лв. без ДДС; фактура № 0000011057 от 16.01.2024 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 2636,70 лв. без ДДС; фактура № 0000011039 от 06.03.2024 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 419,20 лв. без ДДС; фактура № 0000011112 от 12.02.2024 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 5368,80 лв. без ДДС; фактура № 0000010773 от

25.07.2023 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 3420 лв. без ДДС; фактура № 0000010880 от 06.10.2023 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 6291 лв. без ДДС; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20431 с посочена цена 19 214,85 лв.

- за Линейна част ГРМ Самоков 2024 г.; Системни съоръжения Боровец, 2024 г.; Отклонения ГРМ небитови абонати Боровец 2024 г.; Отклонения ГРМ битови абонати Самоков 2024 г.; Отклонения ГРМ битови абонати Продановци 2024 г. са представени следните документи: фактура № 0000035702 от 17.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 3817,35 лв. без ДДС; фактура № 0000035701 от 12.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 6497,06 лв. без ДДС; фактура № 0000035699 от 12.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 5539,59 лв. без ДДС; фактура № 0000035700 от 12.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 1638,69 лв. без ДДС; фактура № 0000035698 от 09.12.2024 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 34004,41 лв. без ДДС; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20461 с посочена цена 51 497,10 лв.

Инвестиции реализирани през 2025 г.

инв. №	наименование	цена на придобиване
28	Електроагрегат тип EMR 13/1K	18 420,00
	с-ка 20411 Оборудване:	18 420,00
56	Разходомер ВК G10MT - Перална компания	657,90
	с-ка 20431 измервателни уреди:	657,90
261	Табла ГРИТ (апартаменти) - 15 бр.	16 857,95
262	Табла ГРИТ (къщи) - 39 бр.	53 440,43
263	Табла ГРИТ (къщи) - 8 бр.	8567,36
264	Табла ГРИТ (апартаменти) - 8 бр.	7097,60
265	ГРИТ вила „Кораба“, Боровец	2933,79
266	ГРИТ Перална компания, Самоков	2899,64
267	ГРИТ хотел „Флора“, Боровец	3695,34
	общо с-ка 20451 Газоразпределително оборудване:	95 492,11
063	Линейна част ГРМ Самоков 2025 г.	18 134,75
064	Отклонения ГРМ битови абонати Продановци 2025 г.	1088,95
065	Отклонения ГРМ небитови абонати Боровец 2025 г.	815,73
066	Отклонения ГРМ битови абонати Самоков 2025 г.	52 329,44
	с-ка 20461 Линейна част:	72 368,87
44	Компютър HP Pto 400 G9	2005,00
	с-ка 20612 Компютърна техника:	2005,00
	Общо инвестиции за 2025г.	188 943,88

- за Електроагрегат тип EMR 13/1K са представени следните документи: фактура № 2000007747 от 15.09.2025 г., от „Енергия-Марваков“ ЕООД с фактурирана сума 9210 лв. без ДДС и видно от нея направено авансово плащане за още 9210 лв.; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20411 оборудване, апаратура (разпределение) с посочена цена 18 420 лв.

- за Разходомер ВК G10MT - Перална компания са представени следните документи: фактура № 0000012031 от 19.09.2025 г., от „Газтехника“ ЕООД с фактурирана сума 657,90 лв. без ДДС.; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20431 измервателни уреди с посочена цена 657,90 лв.

- за Табла ГРИТ (апартаменти) - 15 бр.; Табла ГРИТ (къщи) - 39 бр.; Табла ГРИТ

(къщи) - 8 бр.; Табла ГРИТ (апартаменти) - 8 бр.; ГРИТ вила „Кораба“, Боровец; ГРИТ Перална компания, Самоков; ГРИТ хотел „Флора“, Боровец са представени следните документи: фактура № 0000037456 от 13.10.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 55 073,88 лв. без ДДС; фактура № 0000037432 от 09.10.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2100 лв.; фактура № 0000036857 от 27.06.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 332 лв.; фактура № 0000037397 от 02.10.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 2400 лв.; фактура № 0000037235 от 29.08.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 7257,50 лв.; фактура № 0000036860 от 27.06.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 3660 лв.; фактура № 0000038004 от 17.12.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 25 193,73 лв.; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20451 Газоразпределително оборудване (разпределение) с посочена цена 95 492,11 лв.

- за Линейна част ГРМ Самоков 2025 г.; Отклонения ГРМ битови абонати Продановци 2025 г.; Отклонения ГРМ небитови абонати Боровец 2025 г.; Отклонения ГРМ битови абонати Самоков 2025 г. са представени следните документи: фактура № 0000038000 от 17.12.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 44242,80 лв. без ДДС.; фактура № 0000038001 от 17.12.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 19187,37 лв. без ДДС.; фактура № 0000038002 от 17.12.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 7420,47 лв. без ДДС.; фактура № 0000038003 от 17.12.2025 г., от „Самел-90“ АД с фактурирана сума 1518,23 лв. без ДДС.; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20461 Линейна част (разпределение) с посочена цена 72 368,87 лв.

- за Компютър HP Pto 400 G9 са представени следните документи: фактура № 0000022670 от 12.08.2025 г., от „Техно Логика“ ЕАД с фактурирана сума 2 005,00 лв. без ДДС.; Извлечение от аналитичен дневник, сметка 20612 Компютърна техника с посочена цена 2 005,00 лв.

3. Оперативни разходи

Дружеството е представило справка на планираните и отчетените оперативни разходи за периода на проверката по дейности, в хил. лв.:

		утвърдени в цените				отчетени стойности			
№	Описание	2024	2025	общо (2024-5)	2026	2024	2025	Общо (2024-5)	2026
Дейност Разпределение									
	Общи разходи	2018,7	2039,1	4057,8	1710,2	1815,0	1715,0	3530,0	360,0
I	Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР	2006,3	2025,9	4032,2	1696,0	1815,0	1715,0	3530,0	360,0
1	Разходи за материали, в т.ч.	37,2	37,8	75,0	38,6	57,0	49,0	106,0	12,0
	Горива за автотранспорт	9,6	9,7	19,3	9,9	21,0	16,0	37,0	3,0
	Работно облекло	0,0	0,0	0,0	0,0		1,0	1,0	
	Канцеларски материали	5,0	5,0	10,0	5,0	1,0	1,0	2,0	
	Материали за текущо поддържане	22,6	23,1	45,7	23,7	21,0	13,0	34,0	7,0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	222,7	226,1	448,8	230,2	119,0	129,0	248,0	24,0
	Застраховки	42,0	42,0	84,0	42,0	31,0	44,0	75,0	11,0
	Данъци и такси разпределение	9,7	10,2	19,9	10,8	37,0	24,0	61,0	4,0
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	13,2	13,2	26,4	13,2	9,0	14,0	23,0	2,0
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	43,3	44,7	88,0	46,6	1,0		1,0	
	Реклама и рекламни материали	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Въоръжена и противопожарна охрана	1,2	1,2	2,4	1,2				
	Наеми	22,0	22,0	44,0	22,0				
	Проверка на уреди	23,9	25,4	49,3	27,0				
	Съдебни разходи	30,0	30,0	60,0	30,0				
	Експертни и одиторски разходи	2,4	2,4	4,8	2,4	5,0	4,0	9,0	
	Вода, отопление и осветление	24,0	24,0	48,0	24,0				
	Други разходи	11,0	11,0	22,0	11,0	36,0	43,0	79,0	7,0
3	Разходи за амортизации в т.ч.	1050,6	1066,0	2116,6	731,3	758,0	618,0	1376,0	131,0
	Разходи за амортизации в т.ч:	1 050,6	1 066,0	2 116,6	731,3				
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг			0,0					
4	Разходи за заплати и възнаграждения	608,5	608,5	1217,0	608,5	638,0	660,0	1 298,0	122,0
5	Разходи за социални осигуровки	86,4	86,4	172,8	86,4	80,0	85,0	165,0	17,0
6	Социални разходи	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
7	Други разходи	1,0	1,0	2,0	1,0	163,0	174,0	337,0	54,0
	Служебни карти	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Охрана на труда	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи			0,0					
	Командировки и обучение на персонала	1,0	1,0	2,0	1,0				
	Данъци удържани при източника	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Разходи за публикации	0,0	0,0	0,0	0,0				
II	Разходи пряко зависещи от пренесените/доставените количества природен газ - ПР	12,4	13,2	25,6	14,2				
	Одорант	12,4	13,2	25,6	14,2				
	Материали за текущо поддържане - табла битови клиенти	0,0	0,0	0,0	0,0				

	Загуби на газ			0,0					
	Други разходи			0,0					
Дейност снабдяване с природен газ									
	Общи разходи	376,9	376,9	753,9	376,9	236,0	302,0	538,0	61,0
I	Разходи за снабдяване с природен газ - УПР	376,9	376,9	753,9	376,9	236,0	302,0	538,0	61,0
1	Разходи за материали, в т.ч.	15,4	15,4	30,8	15,4	10,0	12,0	22,0	8,0
	Горива за автотранспорт	8,4	8,4	16,8	8,4				
	Работно облекло	4,0	4,0	8,0	4,0				
	Канцеларски материали	3,0	3,0	6,0	3,0	2,0	2,0	4,0	1,0
	Материали за текущо поддържане	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	8,0	11,0	3,0
2	Разходи за външни услуги, в т.ч.	39,5	39,5	79,0	39,5	37,0	41,0	78,0	13,0
	Застраховки	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Данъци и такси снабдяване	0,0	0,0	0,0	0,0				6,0
	Пощенски разходи, телефони и абонаменти	1,5	1,5	3,0	1,5				
	Абонаментно поддържане, аварийна готовност	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Въоръжена и противопожарна охрана	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Наеми	12,0	12,0	24,0	12,0	13,0	13,0	26,0	3,0
	Проверка на уреди	23,0	23,0	46,0	23,0	23,0	27,0	50,0	4,0
	Съдебни разходи	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
	Експертни и одиторски разходи	1,0	1,0	2,0	1,0				
	Вода, отопление и осветление	2,0	2,0	4,0	2,0	1,0	1,0	2,0	
3	Разходи за амортизации в т.ч.	12,2	12,2	24,4	12,2	1,0	7,0	8,0	2,0
	Разходи за амортизации в т.ч:	12,2	12,2	24,4	12,2				
	Разходи за амортизации на ДМА, придобити чрез финансов лизинг			0,0					
4	Разходи за заплати и възнаграждения	270,4	270,4	540,9	270,4	154,0	166,0	320,0	31,0
5	Разходи за социални осигуровки	38,4	38,4	76,8	38,4	29,0	32,0	61,0	6,0
6	Социални разходи	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	
7	Други разходи	1,0	1,0	2,0	1,0	5,0	44,0	49,0	1,0
	Служебни карти	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Охрана на труда	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Разходи за реклама и развойна дейност	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Командировки и обучение на персонала	1,0	1,0	2,0	1,0				
	Данъци удържани при източника	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Разходи за публикации	0,0	0,0	0,0	0,0				
II	Разходи пряко зависещи от количеството природен газ	0,0	0,0	0,0	0,0				
	Други разходи	0,0	0,0	0,0	0,0				

От таблицата е видно, че дружеството е оптимизирало общите си разходи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода от 2024 г. до 2025 г., като отчетените общи разходи са по-ниски от утвърдените в цените с 528 хил. лв., въпреки това дружеството значително е увеличило „Други разходи“ от 2 хил. лв. на 337 хил. лв., а „Разходи за материали“ 75 хил. лв. на 106 хил. лв.

Дружеството е оптимизирало общите си разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода от 2024 г. до 2025 г., като отчетените общи разходи са по-ниски от утвърдените в цените с 216 хил. лв., въпреки това дружеството

значително е увеличило „Други разходи“ от 2 хил. лв. на 49 хил. лв.

4. Приходи от присъединяване

По отношение на приходите от присъединяване, дружеството е представило отчетни данни, от които е видно, че те са в размер на 1 682 122,46 лв. за периода от издаване на лицензия на дружеството до момента на извършване на проверката (31.05.2026 г.)

5. Амортизационен план за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“:

Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е, както следва:

- за дейността „разпределение на природен газ“ - в размер на 7 442 393,97 лв.;
- за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ - в размер на 1 981,34 лв.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от лице, упълномощено от изпълнителния директор на дружеството на 25.08.2026 г.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тодорова. Предметът на извършената проверка на „Комекес“ АД е изпълнение на бизнес план на дружеството за периода 2024 г. – 2026 г. за територията на община Самоков, извършените оперативни и капиталови разходи, както и амортизационните планове за двете дейности. Дружеството е представило справки относно изпълнението на показателите на одобрения бизнес план, проверени са инвестиционни разходи за придобиване на дълготрайните активи. Проверени са и документи за действително извършените капиталови разходи на направените инвестиции, представена е справка за оперативните разходи за периода на проверката във връзка с ценовото решение, както и справка по отношение приходите от присъединяване за периода от издаване на лицензията до 2025 г. Съгласно представения амортизационен план, балансовата стойност на активите към 31.12.2025 г. е, както следва:

- за дейността „разпределение на природен газ“ - в размер на 7 442 393,97 лв.;
- за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ - в размер на 1 981,34 лв.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения на 25.08.2026 г. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да приеме доклада на работната група относно проверка на „Комекес“ АД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-157 от 04.06.2026 г. на Председателя на КЕВР.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 03.09.2026 г. относно планова проверка на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 03.09.2026 г. относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с жалба от г-жа Сесилия Петрова срещу „Овергаз Мрежи“ АД.

Със Заповед № 3-Е-129 от 07.05.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) във връзка с жалба с вх. № Е-11Х- 00-297 от 09.02.2026 г., подадена от г-жа Сесилия Петрова, пълномощник на г-жа Виолина Кутева, срещу „Овергаз Мрежи“ АД, е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД и да установи дали са нарушени на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на т. 3.6.2. от издадената на дружеството лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ на територията на Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище.

В хода на проверката е установено, че според протокол от 10.10.2020 г. средство за търговско измерване (СТИ) със сериен № 0000057467 е монтирано на 10.10.2020 г. и измерва количеството природен газ, доставяно в имот с адрес: гр. София, ул. „Борис Арсов“ 3, вх. А, ет. 3, ап. 9. СТИ е с изтекла метрологична проверка и по отношение на него е представена ЕС Декларация за съответствие на монтирания разходомер с изискванията на Европейските Директиви на Съюза и съответните хармонизирани норми. Видно от Констативен протокол от 30.03.2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД е демонтирало СТИ на 30.03.2026 г.

Съгласно т. 3.6.2. от лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Баня) и община Божурище, „Овергаз Мрежи“ АД е длъжно да поддържа средствата за търговско измерване на природния газ, доставян на потребителите, в състояние, съответстващо на изискванията на Правилата за търговия с природен газ, както и да извършва редовни проверки, изпитания и контрол върху тях.

Съгласно чл. 35 от Правилата за търговия с природен газ, *„Собствениците на средствата за търговско измерване са длъжни да обслужват и да поддържат в техническа изправност и метрологична валидност средствата за търговско измерване“.*

По силата на Заповед № А-616 от 11.09.2018 г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН) периодичността на последващите проверки на диафрагмените разходомери за газ е четири години. Според протокол от 10.10.2020 г. СТИ със сериен № 0000057467, монтирано на 10.10.2020 г. е с валидна метрологична проверка до **28.06.2024 г.** и същото е демонтирано от „Овергаз Мрежи“ АД на 30.03.2026 г.

Във връзка с извършената проверка на 09.07.2026 г. е съставен констативен протокол, който е подписан от съставителя и от двама свидетели при условията на чл. 80, ал. 2, предл. 2 от Закона за енергетиката, т.к. с писмо с вх. № Е-11Х-00-297 от 07.07.2026

г. „Овергаз Мрежи“ АД информира Комисията, че няма да осигури лице, което да се яви на посочените дата, час и място за подписване и получаване на констативния протокол.

„Овергаз Мрежи“ АД не е дало обяснения в седемдневния срок от връчването на протокола по реда на чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги.

На 06.08.2026 г. на „Овергаз Мрежи“ АД е съставен Акт за установяване на административно нарушение (АУАН) № Г-КРС-1 от 06.08.2026 г., който е съставен за това, че като в срок до 28.06.2024 г. „Овергаз Мрежи“ АД не е изпълнило задължението си да поддържа в метрологична валидност собственото си средство за търговско измерване (СТИ) – диафрагмен разходомер тип Gallus G4/ 4.1 със сериен № 0000057467, което е монтирано на 10.10.2020 г. и е измервало до 30.03.2026 г. количеството природен газ, потребявано от Виолета Кутева – битов клиент с абонатен № 1000024101 на адрес гр. София, ул. Борис Арсов“ 3, вх. А, ет. 3, ап. 9 на 29.06.2024 г., дружеството е нарушило т. 3.6.2. от лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-57-10 от 13.08.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с писмени възражения срещу АУАН № Г-КРС-1 от 06.08.2026 г.

По писмените възражения на „Овергаз Мрежи“ АД е изготвено писмено становище с вх. № Е-СТ-5 от 20.08.2026 г., като административната преписка по съставения и връчен АУАН № Г-КРС-1 от 06.08.2026 г. на „Овергаз Мрежи“ АД - титуляр на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище е предадена с доклад с вх. № Е-Дк-1433 от 20.08.2026 г.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тодорова. Проверката на „Овергаз Мрежи“ АД е извършена по заповед във връзка с цитираната жалба, с цел да се установи дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ на територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

В хода на проверката е установено, че средство за търговско измерване, монтирано на обекта на клиента, е с изтекля метрологична проверка. Съставен е констативен протокол, който е подписан от работната група и от двама свидетели, тъй като дружеството е информирало Комисията, че няма да осигури лице, което да се яви за подписване и получаване на констативния протокол. В седемдневния срок няма дадени обяснения във връзка с констатациите в протокола. На „Овергаз Мрежи“ АД е съставен Акт за установяване на административно нарушение, за това че дружеството в срок не е изпълнило задължението си да поддържа в метрологична валидност собственото си средство за търговско измерване. Дружеството е нарушило т. 3.6.2. от лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на Столична община, с което е осъществило състава на чл. 206, ал. 1 от Закона за енергетиката.

В КЕВР е получено писмо от „Овергаз Мрежи“ АД с писмени възражения по АУАН. По писмените възражения на „Овергаз Мрежи“ АД е изготвено становище, като цялата преписка със съставения и връчения АУАН е предадена с доклад. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 10, ал. 1 и 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, работната група предлага Комисията да

вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка, извършена съгласно Заповед № 3-Е-129 от 07.05.2026 г. на Председателя на КЕВР.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и 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,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 03.09.2026 г. относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с жалба от г-жа Сесилия Петрова срещу „Овергаз Мрежи“ АД.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1447 от 27.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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.2. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1455 от 04.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които

водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за кредитна линия в размер до XXX евро, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г.

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи договора за кредитна линия по т. I.1. в качеството на солидарен длъжник, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г.

3. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

4. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г.

5. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с „XXX“ АД договор за залог по реда на Закона за особените залози върху вземания, произтичащи от Рамково споразумение за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени от XXX г., съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

6. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране върху вземания по банкови сметки, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г.

III. На основание чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката:

1. Разрешава на „Топлофикация-Плевен“ АД, ЕИК 114005624, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация - Плевен“ АД да подаде заявление за изменение на лицензия № Л-058-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения

2. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на

„XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор и Приложение № 1 към него, представени със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 53 от Закона за енергетиката.

3. Разрешава на „Топлофикация-Враца“ ЕАД, ЕИК 106006256, да учреди в полза на „XXX“ АД договорна ипотека върху недвижими имоти, с които се осъществява лицензионна дейност, индивидуализирани в проекта на нотариален акт, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 01.09.2026 г., като указва в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на банката ипотекираните имоти на ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“ да бъдат продавани само заедно с инсталираните в тях движими вещи, заложен по т. II.2., в тяхната цялост като енергийни обекти - ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране по чл. 53 от Закона за енергетиката.

4. Разрешава на „Топлофикация Русе“ АД, ЕИК 117005106, да учреди в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог по реда на Закона за особените залози върху движими вещи, с които се осъществява лицензионна дейност, съгласно проекта на договор, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г., като указва в договора да бъде включена клауза, която предвижда преди „XXX“ АД да пристъпи към принудително изпълнение на заложеното имущество, „Топлофикация Русе“ АД да подаде заявление за изменение на лицензия № Л-029-03 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с оглед извеждане от експлоатация на заложените съоръжения.

IV. 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.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1450 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1451 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 15.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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.5. както следва:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 28.08.2026 г. относно планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

По т.6. както следва:

Приема доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 03.09.2026 г. относно планова проверка на „Комекес“ АД за територията на община Самоков.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 03.09.2026 г. относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с жалба от г-жа Сесилия Петрова срещу „Овергаз Мрежи“ АД.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1447 от 27.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-103 от 23.06.2026 г. от „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1455 от 04.09.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-674 от 09.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-146 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-143 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Плевен“ АД, заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-147 от 31.08.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-144 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Топлофикация-Враца“ ЕАД и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-145 от 28.08.2026 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Топлофикация Русе“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1450 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 06.07.2026 г. от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1451 от 31.08.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-133 от 11.08.2026 г. от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1448 от 28.08.2026 г. относно планова проверка на „Ситигаз България” ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1453 от 03.09.2026 г. относно планова проверка на „Комекес“ АД за територията на община Самоков;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1454 от 03.09.2026 г. относно проверка по документи на „Овергаз Мрежи“ АД във връзка с жалба от г-жа Сесилия Петрова срещу „Овергаз Мрежи“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Недко Косев - за главен секретар
съгласно Заповед № 854 от 26.08.2026 г.

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Илиана Зашева - главен експерт, отд. АИО,
дирекция "Обща администрация"