



ПРОТОКОЛ

№ 242

София, 30.09.2026 година

Днес, 30.09.2026 г. от 10:25 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, Димитър Кочков, Благой Голубарев, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. 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“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ 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. Проект на решение 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,
Теодора Бельова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1563 от 25.09.2026 г. и проект на решение относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Георги Петров, Радослав Наков и
Владимир Петров

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова,
Ваня Караджова, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Силвия Петрова и Радослав Райков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 25.09.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 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, подадено от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Цветислава
Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева,
Теодор Хиков

5. Проект на решение 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“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

6. Проект на решение 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“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Бомонд Кампани“ ЕООД.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1559 от 23.09.2026 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Елена Маринова, Анжела Димитрова,
Теодора Бельова

По т.1. Комисията, като разгледа 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“, както и събраните данни от проведеното на 15.09.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1447 от 27.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 226 от 09.09.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от него с вх. № Е-ЗЛР-И-103#5 от 15.09.2026 г., с което са приети всички факти, обстоятелства и изводи, отразени в приетия доклад.

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

„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).

„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 XXX (XXX) евро, разпределен в XXX (XXX) дружествени дяла, всеки един от които на стойност XXX (XXX) евро. „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – XXX, 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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 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 ХХХ, 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.

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.

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“.

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 № XXX като търговски участник, като към момента е със статус XXX.

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: лаптоп XXX (XXX), четири ядрен XXX, XXX, XXX – XXX бр.; лаптоп XXX, XXX, XXX, XXX, XXX – XXX бр.; телевизор XXX, XXX – XXX бр.; лазерен принтер XXX – XXX бр. 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 бр. лицензи; XXX – XXX бр. лицензи; антивирусна защита – XXX – XXX бр. лицензи; сървър за електронна поща с услуга професионален хостинг; 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“:

„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 четирима служители, назначени по трудово правоотношение, които включват търговски директор, двама технически сътрудници и един 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“.

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 2030 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава през периода на бизнес плана, както и брутната 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. № от XXX г. от банка XXX, 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 16 511 хил. лв. (8 442 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“.

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.

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.

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 небаланса 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. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 27.08.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 226 от 09.09.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.09.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от него, с което са приети всички факти, обстоятелства и изводи, отразени в приетия доклад. Предвид това и 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, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група.

(Конкретните изменения в текста на лицензията са описани подробно в диспозитива на решението).

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

Предвид гореизложеното, 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, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**РЕШИ:**

1. Изменя и допълва лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с ЕИК 206849927, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, 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 небаланса 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 компенсирани 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 задължениост 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.“

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 свое Решение № С-5 от 20.05.2026 г. и писмо с вх. № Е-03-17-39 от 20.08.2026 г. от „Топлофикация-ВТ“ АД, установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка, с Решение № С-5 от 20.05.2026 г. КЕВР е издала на „Топлофикация-ВТ“ АД сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство през периода от 01.04.2026 г. до 30.04.2026 г., включително, които са прехвърлени на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) в съответствие с чл. 163б, ал. 6 от ЗЕ.

Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД, е постановено по заявление с вх. № Е-ЗСК-6 от 13.05.2026 г., в което като количество нетна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, подадено към електроразпределителната мрежа, дружеството е посочило 1644,2736 MWh. Въз основа на представените със заявлението данни и при отчитане на дробния остатък от предходния период в размер на 0,926 MWh са издадени и прехвърлени на ФСЕС 1645 бр. сертификати за произход, като е определен дробен остатък за следващ период в размер на 0,200 MWh.

След издаване на решението, в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-03-17-39 от 30.06.2026 г. от Министерството на енергетиката, с което Комисията е уведомена за резултатите от извършена планова проверка на „Топлофикация-ВТ“ АД в периода от 22.04.2026 г. до 24.04.2026 г. От представените документи са установени данни, че на 22.04.2026 г. и 23.04.2026 г. в „Топлофикация-ВТ“ АД е работил когенератор № 2, докато когенератор № 1 е бил спрял. С оглед изясняване на фактическите обстоятелства КЕВР е изисквала от „Топлофикация-ВТ“ АД допълнителна информация и документи относно провеждането на функционална 72-часова проба на когенератор № 2, работните часове и произведените количества електрическа енергия от когенератори № 1 и № 2 поотделно, както и нетните количества електрическа енергия, подадени от всяко от съоръженията към електроразпределителната мрежа.

В отговор, с писмо с вх. № Е-03-17-39 от 20.08.2026 г., „Топлофикация-ВТ“ АД е представило информация, според която през м. април 2026 г. когенератор № 1 е работил 654 часа и е произвел 1724,918 MWh електрическа енергия, а когенератор № 2 е работил 49 часа и е произвел 55,729 MWh електрическа енергия. Същевременно дружеството е посочило, че при изготвяне на заявлението за издаване и прехвърляне на сертификати за произход за м. април 2026 г. е допусната техническа грешка, като вместо бруто произведена електрическа енергия в размер на 1724,918 MWh е вписано 1780,647 MWh, респективно вместо нето продадена електрическа енергия 1594,531 MWh е вписано 1644,274 MWh и за разликата от 49,743 MWh не следва да се издават сертификати за произход и не следва да се прехвърлят на ФСЕС.

Въз основа на представената информация и документи и извършеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗСК-6 от 13.05.2026 г., за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия, произведена през м. април 2026 г., „Топлофикация-ВТ“ АД е допуснало технически грешки при подаване на данните за произведената енергия от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, като вместо бруто произведена електрическа енергия в размер на 1724,918 MWh е вписано 1780,647 MWh, респективно вместо нето продадена електрическа енергия 1594,531 MWh е вписано 1644,274 MWh и за разликата от 49,743 MWh, за която не е следвало да се издават сертификати за произход, неправилно е поискано да се прехвърли на ФСЕС.

Допуснатите технически грешки в данните, посочени в заявлението, са възпроизведени в Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД, като са довели също така до грешки при определянето на количеството електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, на резултатите от оценката на ефективността на инсталациите за това производство, на броя на издадените и прехвърлените сертификати за произход, на дробния остатък за следващ период.

За отстраняване на допуснатите технически грешки, в мотивите на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД следва да бъдат извършени следните корекции:

1. На стр. 15 в данните относно количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, подадени към електроразпределителната мрежа (ЕРМ): цифрата „1644,2736“ да се чете „1594,531“;

2. На стр. 16, първи абзац, думите „ЕРМ: 1645 бр.“, „ОБЩО: 1645 бр.“ и „За ФСЕС: 1645 бр.“ да се четат съответно „ЕРМ: 1595 бр.“, „ОБЩО: 1595 бр.“ и „За ФСЕС: 1595 бр.“;

3. Първата таблица на стр. 16 да се чете:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 920 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,44%

4. На стр. 17, първи абзац, в израза: „– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 136,373 MWh“ цифрата „136,373“ да се чете: „80,644“;

5. На стр. 17, таблицата да се чете:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1895,520	1895,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	1724,918	1724,918	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4516,223	4516,223	–	–

6. На стр. 17 в абзаца:

„Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

1780,647 MWh – 136,373 MWh = 1644,274 MWh – отговаря на цялата Енето.“.

Думите „1780,647 MWh – 136,373 MWh = 1644,274 MWh – отговаря на цялата Енето“ да се четат „1724,918 MWh – 80,644 MWh – 49,743 MWh = 1594,531 MWh – отговаря на Енето от ВЕКП“.

7. В „Изводи“, на стр. 17 и стр. 18:

7.1. на стр. 17, в първото тире изразът „1780,647 MWh“ да се чете „1724,918 MWh“;

7.2. на стр. 17, във второто тире изразът „1780,647 MWh“ да се чете „1724,918 MWh“;

7.3. на стр. 17, в третото тире изразът „1644,274 MWh“ да се чете „1594,531 MWh“;

7.4. на стр. 17 и стр. 18, в четвъртото тире таблицата да се чете:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при про- даж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2026	1814,759	0	няма	няма	няма	няма	1814,759	1814,926	1814	0,926
04/2026	1594,531	0	няма	няма	няма	няма	1594,531	1595,457	1645	0,457

7.5. на стр. 18, в петото тире на двете места текстът „1645 бр.“ да се чете „1595 бр.“.

8. На стр. 18 изводът да се чете:

„Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1595 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1595 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2026 г. до 30.04.2026 г.“

За отстраняване на допуснатите технически грешки, в диспозитива на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. е необходимо да бъдат извършени корекции, като четвърта точка относно „Топлофикация-ВТ“ АД следва да се чете:

„4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

– производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;

– местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;

– вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;

– обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;

– период на производство: 01.04.2026 г. ÷ 30.04.2026 г.;

– долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 920 kJ/nm³;

– топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1895,520 MWh;

– потребена топлинна енергия: 2395,597 MWh;

– количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1724,918 MWh;

– спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,44%;

– номинална ефективност на: ДВГ1: 80,17%;

– получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;

– всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;

– вида на националната схемата за подпомагане: няма;

– дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;

– дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2026 г., Република България;

– УИН на издадените СП, както следва:

от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:

на ФСЕС – от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595.“.

Предвид горното, допуснатите в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на КЕВР очевидни фактически грешки в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД следва да бъдат поправени по реда и при условията на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Съгласно посочената разпоредба очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичането на срока за обжалване. Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК. ЗЕ не съдържа специални правила за поправка на очевидни фактически грешки в административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно правната теория и съдебната практика вследствие на поправката на очевидни фактически грешки

първоначалният административен акт - Решение № С-5 от 20.05.2026 г. и административният акт, с който грешките се поправят, образуват едно цяло – поправения административен акт.

С оглед избягване на съмнение, противоречиви тълкувания и спорове, сертификати от № ЗСК-6-04-26/000001596 до № ЗСК-6-04-26/000001645, които са били издадени въз основа на погрешно представена информация от заявителя, следва да се считат за невалидни.

Съгласно чл. 62, ал. 2, изречение второ от АПК за поправката на очевидни фактически грешки се съобщава на заинтересованите лица. В тази връзка „Топлофикация-ВТ“ АД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ следва да бъдат уведомени за взетото решение, както и същото да бъде публикувано на електронната страница на Комисията и корекциите да се отразят в регистъра на сертификатите.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД, е постановено по заявление от 13.05.2026 г., в което като количество нетна електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, подадено към електроразпределителната мрежа, дружеството е посочило 1644,2736 MWh. Въз основа на представените със заявлението данни и при отчитане на дробния остатък от предходния период в размер на 0,926 MWh са издадени и прехвърлени на ФСЕС 1645 бр. сертификати за произход, като е определен дробен остатък за следващ период в размер на 0,200 MWh. След издаване на решението, в КЕВР е постъпило писмо от Министерството на енергетиката, с което Комисията е уведомена за резултатите от извършена планова проверка на „Топлофикация-ВТ“ АД, в която е установено, че на 22.04.2026 г. и 23.04.2026 г. е работил когенератор № 2, докато когенератор № 1 е бил спрян. С оглед изясняване на фактическите обстоятелства КЕВР е изисквала от „Топлофикация-ВТ“ АД допълнителна информация и документи относно провеждането на функционална 72-часова проба на когенератор № 2, работните часове и произведените количества електрическа енергия от когенератори № 1 и № 2 поотделно. В отговор с писмо, „Топлофикация-ВТ“ АД е представило информация за извършените функционални проби, в което е посочило, че е допусната техническа грешка, като вместо бруто произведена електрическа енергия в размер на 1724,918 MWh е вписано 1780,647 MWh, респективно вместо нето продадена електрическа енергия 1594,531 MWh е вписано 1644,274 MWh и за разликата от 49,743 MWh не следва да се издават сертификати за произход и не следва да се прехвърлят на ФСЕС. Въз основа на представената информация и документи е извършено проучване и са установени съответните факти, направени са съответните изводи, които са описани в доклада.

Важно е да се посочи, че на стр. 18 от доклада, съответно от сертификатите, изводът да се чете:

„Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1595 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1595 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2026 г. до 30.04.2026 г.“

За отстраняване на допуснатите технически грешки, в диспозитива на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. е необходимо да бъдат извършени корекции, като четвърта точка относно „Топлофикация-ВТ“ АД следва да се чете... И по-нататък надлежно е описано в доклада как трябва да изглежда съответната точка.

Предвид горното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД;
3. „Топлофикация-ВТ“ АД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ следва да бъдат уведомени за взетото решение, както и същото да бъде публикувано на електронната страница на Комисията и корекциите да се отразят в регистъра на сертификатите.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Поправя очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, както следва:

I. В мотивите на Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД:

(Б. Паунов посочи, че по-нататък е описано как следва да бъде извършена корекцията)

II. В диспозитива на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. четвърта точка, относно „Топлофикация-ВТ“ АД, да се чете:

(Б. Паунов допълни, че по-нататък също е описано как трябва да изглежда т. 4)

III. Сертификати от № ЗСК-6-04-26/000001596 до № ЗСК-6-04-26/000001645 да се считат за невалидни.

IV. „Топлофикация-ВТ“ АД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат уведомени за взетото решение, както и същото да бъде публикувано на електронната страница на Комисията за енергийно и водно регулиране и корекциите да се отразят в регистъра на сертификатите.

Т. Ерменков попита Б. Паунов дали в момента, в който е взето решението на 20.05.2026 г., е имало грешка в самото решение по отношение на данните, които е имало към този момент.

Б. Паунов отговори, че не е имало.

Т. Ерменков заяви, че тогава въобще не е правилно това, което е записано като поправка на грешки в решение, тъй като няма грешки в решението. Това трябва да бъде корекция на решение във връзка с допълнително постъпила информация. Защото така, както е написано, се получава, че Комисията е направила фактическа грешка и сега си я поправя.

Б. Паунов подчерта, че дружеството е пасочило, че при изготвяне на заявлението за издаване и прехвърляне на сертификати за произход за месец април 2026 г. е допусната техническа грешка, като вместо бруто произведена електрическа енергия в размер на 1724,918 MWh е вписано 1780,647 MWh, респективно вместо нето продадена електрическа енергия 1594,531 MWh е вписано 1644,274 MWh и за разликата от 49,743 MWh не следва да се издават сертификати за произход и не следва да се прехвърлят на ФСЕС.

Т. Ерменков обобщи, че става въпрос за грешка, която е допусната в заявлението, което е подадено от самото дружество.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1563 от 25.09.2026 г. относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД.

Поправя очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, както следва:

II. В мотивите на Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД:

1. На стр. 15, в данните относно количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 162б от ЗЕ, подадени към електроразпределителната мрежа (ЕРМ):

цифрата „1644,2736“ да се чете „1594,531“;

2. На стр. 16, първи абзац, думите „ЕРМ: 1645 бр.“, „ОБЩО: 1645 бр.“ и „За ФСЕС: 1645 бр.“ да се четат съответно „ЕРМ: 1595 бр.“, „ОБЩО: 1595 бр.“ и „За ФСЕС: 1595 бр.“;

3. Първата таблица на стр. 16 да се чете:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 920 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,44%

4. На стр. 17, първи абзац, в израза: „– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 136,373 MWh“ цифрата „136,373“ да се чете: „80,644“;

5. На стр. 17, таблицата да се чете:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1895,520	1895,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	1724,918	1724,918	–	–
Еквивалентна енергия на горивото	MWh	4516,223	4516,223	–	–

6. На стр. 17 в абзаца:

„Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

$1780,647 \text{ MWh} - 136,373 \text{ MWh} = 1644,274 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата Енето.“.

Думите „1780,647 MWh – 136,373 MWh = 1644,274 MWh – отговаря на цялата Енето“ да се четат „1724,918 MWh – 80,644 MWh – 49,743 MWh = 1594,531 MWh – отговаря на Енето от ВЕКП“.

7. В „Изводи“, на стр. 17 и стр. 18:

- 7.1. на стр. 17, в първото тире изразът „1780,647 MWh“ да се чете „1724,918 MWh“;
- 7.2. на стр. 17, във второто тире изразът „1780,647 MWh“ да се чете „1724,918 MWh“;
- 7.3. на стр. 17, в третото тире изразът „1644,274 MWh“ да се чете „1594,531 MWh“;
- 7.4. на стр. 17 и стр. 18, в четвъртото тире таблицата да се чете:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ										
За месец	Нетна ЕЕ от ВКЕП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП допълни- ла ЕЕ от НЕВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВКЕП подадена по електроразпределителна мрежа (ЕРМ)			
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период
			MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh
03/2026	1814,759	0	няма	няма	няма	няма	1814,759	1814,926	1814	0,926
04/2026	1594,531	0	няма	няма	няма	няма	1594,531	1595,457	1645	0,457

- 7.5. на стр. 18, в петото тире на двете места текстът „1645 бр.“ да се чете „1595 бр.“.

8. На стр. 18 изводът да се чете:

„Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1595 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1595 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2026 г. до 30.04.2026 г.“

III. В диспозитива на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. четвърта точка, относно „Топлофикация-ВТ“ АД, да се чете:

„4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.04.2026 г. ÷ 30.04.2026 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 920 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1895,520 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2395,597 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1724,918 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2026 г., Република България;

– УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595;

– УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФЕСС – от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595.“.

IV. Сертификати от № ЗСК-6-04-26/000001596 до № ЗСК-6-04-26/000001645 да се считат за невалидни.

V. „Топлофикация-ВТ“ АД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат уведомени за взетото решение, както и същото да бъде публикувано на електронната страница на Комисията за енергийно и водно регулиране и корекциите да се отразят в регистъра на сертификатите.

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.

Д. Кочков излезе от залата

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. подадено от „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-210 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-131#2 от 11.09.2026 г.

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

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а, ал. 2 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустириален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика,

оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 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; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа - чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

1. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207411593, 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 Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД има следния предмет на дейност: създаване, изграждане и управление на индустриални паркове, изграждане на нови, реконструкция или рехабилитация на съществуващи участъци от довеждащата инфраструктура – елементи на публична (държавна или общинска) техническа инфраструктура, до границите на паркове или зони; Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешната техническа инфраструктура в границите на паркове или зони; Изграждане на екологична и научноизследователска (иновативна) обща вътрешна инфраструктура, създаваща научноизследователски (иновативни), устойчиви и екологични възможности за индустриалните производства в парковете и зоните; сделки с недвижимо имущество, включително придобиване, развитие и управление, отдаване под наем на недвижими имоти, строителство, посредничество между инвеститори в индустриалните паркове, както и между други индустриални паркове; търговия с промишлени стоки; рекламни, информационни, преводни, програмни, маркетингови услуги; както и други дейности, незабранени от закона или ограничаващи дейността на дружеството.

Капиталът на дружеството е в размер на 501 577,34 евро (петстотин и една хиляди петстотин седемдесет и седем евро и тридесет и четири цента), разпределен в 98 100 (деветдесет и осем хиляди и сто) дружествени дяла. Капиталът на дружеството е изцяло

внесен. „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД се представлява от управителя Красимир Иванов Стефанов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Индустириален технологичен парк - Свищов“ 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.

2. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван е 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, Ангил, 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 „Индустириален технологичен парк - Свищов“ 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 ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е Община

Свищов, с ЕИК 000133965, регистрирана в Регистър БУЛСТАТ, с адрес гр. Свищов, ул. „Цанко Церковски“ № 2.

Във връзка с гореизложеното, за „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

3. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация от управителя, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната 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.

4. Индустириален парк:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от Закона за индустириалните паркове (ЗИП) министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустириалните паркове. „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“ е от тип частен, и тип А – общ, в който няма специализация на производствени дейности, като е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-4-10 от 30.07.2021 г. на основание заповед № РД-16-103 от 24.03.2022 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустириалния парк е 306 958 кв. м. „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустириална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85

Собственик на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“ е „ДУНАВСКИ ИНДУСТРИАЛЕН ТЕХНОЛОГИЧЕН ПАРК - СВИЩОВ“ ЕАД, с ЕИК 205443197, със седалище и адрес на управление: Р България, област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п. к. 5250, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2 „Б“, като едноличен собственик на капитала на дружеството е Община Свищов.

Оператор на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“ е „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД. В тази връзка, между „ДУНАВСКИ ИНДУСТРИАЛЕН ТЕХНОЛОГИЧЕН ПАРК - СВИЩОВ“ ЕАД и „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е сключен Договор за възлагане на дейностите по експлоатация на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“ от 05.10.2023 г. Според чл. 4 от този договор собственикът на „Дунавски индустириален парк – Свищов“ възлага на оператора строителството на елементи на вътрешната техническа инфраструктура, както и управлението и поддържането на вътрешната техническа инфраструктура, в съответствие с техническите изисквания, определени с приложимите нормативни актове за съответните елементи на техническата инфраструктура.

По смисъла на § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустириален парк“ е индустириален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“, за чиято територия „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, е индустириален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

5. Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за

компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира със специализиран подробен устройствен план на индустриалния парк, като производствена устройствена зона. Територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е обособена въз основа на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който от УПИ XLVII, кв. 76 и УПИ I, кв. 153 се образуват седем нови квартала – 238, 239, 240, 241, 242, 243 и 244 по действащия план на гр. Свищов, одобрен с Решение № 899 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов и Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване, с който се изменят границите на посочените квартали, одобрен с Решение № 1165 от 28.09.2023 г. на Общински съвет – Свищов.

Обхвата на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ включва недвижими имоти с идентификатори по кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Свищов, както следва: 65766.508.1166; 65766.508.1167; 65766.508.1168; 65766.508.1169; 65766.508.1170; 65766.508.1171; 65766.508.1172; 65766.508.1173; 65766.508.1174; 65766.508.1175; 65766.508.1176; 65766.508.1177; 65766.508.1178; 65766.508.1179; 65766.508.1180; 65766.508.1181; 65766.508.1182; 65766.508.1183; 65766.508.1184; 65766.508.1185; 65766.508.1186; 65766.508.1187; 65766.508.1188; 65766.508.1189; 65766.508.1190; 65766.508.1191; 65766.508.1192; 65766.508.1193; 65766.508.1194; 65766.508.1195; 65766.508.1196; 65766.508.1197; 65766.508.1198; 65766.508.1199; 65766.508.1200; 65766.508.1201; 65766.508.1202; 65766.508.1203; 65766.508.1204; 65766.508.1205; 65766.508.1206; 65766.508.1207; 65766.508.1208; 65766.508.1209; 65766.508.1210; 65766.508.1211; 65766.508.1212; 65766.508.1235; 65766.508.1237 и 65766.508.1240.

„Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, Източна индустриална зона, ул. „33 Свищовски полк“ № 85, като северната граница на парка е р. Дунав, а южната граница представлява Републикански път II-52 и е с обща площ 306 958 кв. м.

6. Интегрираност на дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е посочило, че предпоставките за интегрираност на дейностите на ползвателите на мрежата на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, са поради определени технически причини, а именно: за разпределението на електрическа енергия ще се използва мрежа, собственост на оператора на парка, и която ще се използва изключително за разпределение на електрическа енергия за ползвателите на територията на индустриалния парк. Освен това техническата и логическа свързаност на затворената електроразпределителна мрежа обуславя и икономическата целесъобразност на присъединяване към нея на новите клиенти в индустриалния парк, предвид факта, че на територията на индустриалния парк „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД има учредени право на строеж, прокарване и преминаване на елементите на вътрешната техническа инфраструктура.

В допълнение, заявителят е представил декларация от управителя, че на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ не се извършват и няма да се извършват дейности по разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти. По този начин, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД гарантира спазването на изискванията на чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ.

7. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя

срока на съответната лицензия в зависимост от времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че лицензията ще се използва за разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа, чиято експлоатация не е обвързана от срок. В допълнение посочва, че срокът е обоснован с оглед на това, че съществуването на дружеството заявител също не е ограничено със срок. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД изтъква, че исканият срок ще осигури стабилност и предвидимост на отношенията свързани с експлоатацията на затворената разпределителна мрежа, както за дружеството лицензиант, така и за неговите клиенти.

С оглед гореизложеното, срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ следва да бъде определен на 35 (тридесет и пет) години.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

8.1. Технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“:

Затворената електроразпределителна мрежа, оперираща на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е с предоставена мощност 50 MW. За присъединяването на обекта към електропреносната мрежа на страната е предвидено изграждане в поземлен имот с идентификатор 65766.650.21 в землището на гр. Свищов на нова възлова станция (ВС) 110 kV по схема „единична секционирана шинна система“ с шест полета – 3 изводни полета, 2 полета мерене и 1 шиносъединител с място за най-малко три резервни необорудвани полета, чрез разкъсване на въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV „Вардим“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбова линия, изпълнение с проводници тип АСО 400 mm², от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Вардим“ до нова възлова станция 110 kV. За целта е издадено Разрешение за строеж № 78/28.10.2025 г.

В поземлен имот 65766.650.22 се предвижда изграждането и на понижаваща подстанция П/Ст 110/20 kV. Връзката от нея до територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ще се осъществи посредством два броя кабелни електропроводни линии изпълнени с кабели 20 kV тип N2XSY 3x1x240 mm², за чието изграждане е издадено Разрешение за строеж № 21/20.03.2026 г.

Разпределението на електрическа енергия на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ се предвижда да се извършва от лицензиран оператор на затворена електроразпределителна мрежа – „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД.

Дружеството посочва, че в процес на изграждане е вътрешната техническа инфраструктура на затворената електроразпределителна мрежа, на основание Разрешение за строеж № 80/03.11.2025 г.

Предвижда се изграждане на четири броя модулни трафопостове тип БКТП, които ще бъдат свързани в системата „пръстен“, с възможност за двустранно захранване, като:

— БКТП-1 20/0.4 kV, до 1x800 kVA с монтиран ТМ 1x250 kVA, явяващ се въведен трафопост, находящ се в УПИ VII – за техническа инфраструктура, кв. 246, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1195, гр. Свищов, общ. Свищов;

— БКТП-2 20/0.4 kV, до 1x1000 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ IX – за техническа инфраструктура, кв. 245, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1203, гр. Свищов, общ. Свищов;

— БКТП-4 20/0.4 kV, до 1x1000 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ VII – за техническа инфраструктура, кв. 238, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1177, гр. Свищов, общ. Свищов;

— БКТП-5 20/0.4 kV, до 1x1250 kVA без монтиран ТМ, находящ се в УПИ III – за техническа инфраструктура, кв. 239, поземлен имот с идентификатор 65766.508.1167, гр. Свищов, общ. Свищов.

Горепосочените трафопостове тип БКТП ще бъдат оборудвани със закрити разпределителни уредби средно напрежение ЗРУ-20 kV, като по този начин ще може да се осъществи присъединяване на отделни индивидуални потребители.

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД предвижда изграждането на кабелна тръбна мрежа (КТМ), изпълнена с нужния брой PVC тръби $\Phi 140$ мм за кабелните линии СрН и PVC тръби $\Phi 110$ мм за кабелите НН, плюс необходимия брой резервни тръби, типове бетонни (двойни и тройни) кабелни ревизионни шахти. Трасето на КТМ ще преминава изцяло в обслужващата зона на вътрешните улици на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“. По така проектираната КТМ ще се изтеглят кабелите СрН – 20 kV тип N2XSU, захранващи проектните трафопостове. Краищата на жилата на кабелите ще се окомплектоват с кабелни глави за закрит монтаж 24 kV и ще се подвържат към съоръженията – КРУ. Предвижда се изтегляне на три броя кабелни линии ниско напрежение, които да осигурят захранването с електрическа енергия на технологични съоръжения и правилното им функциониране: кабелна линия, изпълнена с кабел тип САВТ от ТНН на БКТП-1 до ГРП.

Дружеството посочва, че допълнителни елементи на затворената електроразпределителна мрежа ще бъдат проектирани и изградени за целите на присъединяването на обекти на ползватели на мрежата след изпълнение на договора за присъединяване на енергийния обект и стартиране изпълнението на подлежащата на лицензиране дейност.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил в електронен формат инвестиционен проект за обект „Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, фаза „технически проект“, в следните части: архитектура, конструктивна, електрическа, геодезия и план за безопасност и здраве.

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило списък с потенциални клиенти за присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа, с които е сключило меморандуми за сътрудничество. Списъкът включва: АРСЛАН МАКИНА ДОКУМ ЛТД СТИ – регистрирано в Р Турция, занимава се с производство на алуминиеви отливки за автомобилната индустрия; планирана присъединена мощност 10 MW; АМРАА Консултинг ЛТД – регистрирано в Израел, с инвестиционно намерение за производство на детско облекло; планирана присъединена мощност 2 MW; ФРАВЕР СРЛ – регистрирано в Р Италия, с инвестиционно намерение за дейност в областта на леката промишленост и производство на промишлени конструкции; планирана присъединена мощност 2 MW; НАТЮРАЛ ПОЙНТ СРЛ – регистрирано в Р Италия с инвестиционно намерение за производство на строителни и метални крепежни елементи; планирана присъединена мощност 3 MW; ВЕНТО СРЛ – регистрирано в Р Италия с инвестиционно намерение за производство на хотелско оборудване; планирана присъединена мощност 2 MW; „ХОРИЗОНТ-ИВАНОВ“ ООД – с инвестиционно намерение за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и производство на метални конструкции; планирана присъединена мощност 5 MW; „БИЛЯНА“ ООД – с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 1 MW; „СЛЪНЧО“ АД с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 5 MW; „АКВИЛОН-АМ“ ООД с инвестиционно намерение за изграждане на производствено предприятие в областта на хранително-вкусовата индустрия; планирана присъединена мощност 1 MW; „ЛИДЕР СТРОЙ МОНТАЖ“ ООД с инвестиционно намерение за производство на електрическа

енергия от възобновяеми източници и производство на метални конструкции; планирана присъединена мощност 5 MW.

8.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПТ-110-3367 от 22.10.2024 г. с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В договора са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на затворена електроразпределителна мрежа с предоставена мощност 50 MW, оперираща на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, към електропреносната мрежа на нов присъединителен електропровод 110 kV от нова подстанция 110/СрН kV, собственост на оператора на електроразпределителната мрежа до изводно поле 110 kV в нова ВС 110 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

8.3. График за строителството на енергийния обект:

Представените от дружеството графици за изпълнение на проекта включват следните срокове на строителството на енергиен обект „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“:

1. Календарен план-график за изпълнение на строително-монтажни работи на обект: „Проектиране и изпълнение на строеж и упражняване на авторски надзор за изграждане на вътрешна техническа инфраструктура, в границите на индустриалния пак за Изграждане на затворена електроразпределителна мрежа“.

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Част: Електрическа – Кабелна тръбна мрежа и линии Ср.Н до нови трафопостове и потребители			
Направа на изкопи	ден 1	ден 60	60 дни
Полагане на тръби	ден 1	ден 90	90 дни
Монтаж на шахти	ден 16	ден 90	75 дни
Направа на защита на тръби	ден 16	ден 90	75 дни
Полагане на гофрирани тръби	ден 1	ден 90	90 дни
Направа на защита на гофрирани тръби	ден 16	ден 90	75 дни
Изтегляне на кабели СрН, НН и направа на кабелни глави	ден 1	ден 135	135 дни
72-часови проби, лабораторни изпитвания и съставяне на протоколи	ден 166	ден 180	15 дни
Монтаж на БКТП			
Монтаж на БКТП	ден 46	ден 180	135 дни
Подготовка за прикачване	ден 166	ден 180	15 дни
Улично осветление и съобщителни мрежи			
Разтоварване на материали, обособяване на временна площадка за съхранение, трасиране на кабелни линии, шахти и осветителни стълбове	ден 91	ден 120	30 дни
Изкопни работи, вертикална планировка в изкопи, залагане на анкерни групи за осветителни стълбове	ден 106	ден 150	45 дни
Изграждане на тръбна мрежа (полагане на гофрирани тръби в бетонов кожух, монтаж на кабелни шахти, метални рамки и бетонови капаци), изграждане на фундаменти за осветителни стълбове, закриване и трамбоване на изкопи	ден 121	ден 165	45 дни
Изтегляне на кабели в тръбна мрежа	ден 136	ден 165	30 дни

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Монтаж на стълбове за улично и парково осветление, опроводяване и подвързване на кабели	ден 151	ден 180	30 дни
Направа на заземителна инсталация, довършителни работи	ден 151	ден 180	30 дни
Контролни замервания, измерване на съпротивления на кабели, измерване на заземители и заземителна инсталация, издаване на протоколи от акредитирана лаборатория	ден 166	ден 180	15 дни

2. График за изпълнение на СМР на обект: Изграждане на Възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“ за присъединяване на понижаваща подстанция „ИП Свищов“.

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Строително монтажни работи за изграждане на Възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“			
Организиране на строителната площадка			
Откриване на строителна площадка	ден 2	ден 2	1 ден
Определяне на строителна линия и ниво	ден 2	ден 2	1 ден
Монтаж на информационна табела	ден 2	ден 2	1 ден
Разчистване на терен за временно селище, склад за материали, доставка и монтаж на фургони за ръководен персонал и работници	ден 2	ден 4	3 дни
Монтаж на временно ел. захранване и обособяване на пожарни сектори по ПБЗ	ден 4	ден 4	1 ден
Доставка и монтаж на временна ограда	ден 2	ден 5	4 дни
Доставки			
Доставка на армировка и анкерни групи и строителни материали	ден 6	ден 40	35 дни
Доставка на стоманени конструкции и анкерни групи	ден 72	ден 99	28 дни
Доставка на съоръжения 110 kV	ден 102	ден 111	10 дни
Доставка на кабели	ден 113	ден 122	10 дни
Строително монтажни работи по възлова станция 110 kV			
Изкопи	ден 6	ден 40	35 дни
Подготвителни дейности по изграждане на командно технологична сграда част СК и ОРУ част СК	ден 21	ден 50	30 дни
Изграждане на командно технологична сграда СК	ден 51	ден 100	50 дни
Довършителни работи по командно-технологична сграда (мазилки, облицовки, дограми и т.н.)	ден 81	ден 130	50 дни
Изграждане на фундаменти на портали – изводни и шинна система	ден 51	ден 130	80 дни
Изграждане на фундаменти за съоръжения в полета 110 kV	ден 57	ден 136	80 дни
Изграждане на кабелни канали и фундаменти КШП в ОРУ 110 kV	ден 133	ден 160	28 дни
Изграждане на тръбна мрежа и заземителна инсталация	ден 117	ден 159	43 дни

Описание	Срок на започване	Срок на завършване	Продължителност
Монтаж на портали – колони и ригели	ден 117	ден 144	28 дни
Монтаж на метална конструкция на масички на съоръжения в ОРУ 110 kV	ден 138	ден 158	21 дни
Монтаж на съоръжения 110 kV	ден 161	ден 181	21 дни
Направа на шинна система и първична комутация	ден 147	ден 167	21 дни
Монтаж на релейни табла в КТС	ден 129	ден 149	21 дни
Полагане и присъединяване на контролни табла	ден 149	ден 184	36 дни
Изграждане на пътища	ден 149	ден 184	36 дни
Направа на вертикална планировка	ден 131	ден 184	54 дни
Направа на ограда и монтаж на единичен кълон	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на парково осветление	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на видеонаблюдение	ден 161	ден 184	24 дни
Изграждане на ПИС	ден 161	ден 190	30 дни
Изпитания на съоръжения, пусково-наладъчни работи	ден 185	ден 190	6 дни
Приключване на СМР и предаване на обекта на възложителя			
Функционални проби и протоколи	ден 191	ден 193	3 дни
72-часови проби и въвеждане в експлоатация	ден 194	ден 196	3 дни
Констативен акт Образец 15	ден 197	ден 198	2 дни

9. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило данни за административна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата. Управлението се осъществява от управителя – Красимир Стефанов, който отговаря за общото оперативно управление на дружеството, неговите взаимоотношения с институции, инвеститори, клиенти, доставчици и други заинтересовани страни.

Представената организационна структура на дружеството включва следните отдели:

- Отдел „Енергетика“ – включва главен енергетик – осъществява организация, координация и контрол на дейностите свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на оперираната затворена електроразпределителна мрежа; електромонтьор поддръжка и ремонт – осъществява текуща поддръжка и ремонт на елементите на затворената електроразпределителна мрежа, осигурява изпълнение на строително-монтажни дейности; младши електромонтьор поддръжка и ремонт – по утвърден график дава дежурства в подстанция, като следи и поддържа установения режим на работата на съоръженията;

- Отдел „Административно обслужване – включва ръководител отдел – ръководи, организира и контролира цялостната административна дейност.

Дружеството посочва, че всички специалисти, необходими за законосъобразното и ефективно функциониране на дружеството и осъществяване на лицензионната му дейност, с необходимия брой и квалификация, ще бъдат назначени на трудови или граждански договори при стартиране на дейността по „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с включени права и задължения на координатор на специална балансираща група и след издаване на лицензията.

Дружеството посочва, че разполага с обособен собствен офис за нуждите на лицензионната дейност в сграда на територията на индустриалния парк с адрес: гр. Свищов, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2, който разполага с необходимото обзавеждане, офис техника, включително компютърна и комуникационна техника, с обособени 4 броя работни станции, като има възможност за разширяване на офис площите до необходимия обем.

Операторът на затворената електроразпределителна мрежа отбелязва, че разполага с изцяло изградена необходима инфраструктура за осъществяване на лицензионната дейност по разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа, с включени права и задължения на координатор на балансираща група за целите на компенсиране на технологичните загуби в мрежата. Основните бизнес операции ще бъдат извършвани чрез разработени модели на базата на основните програми в Office пакета Microsoft, включително, но не само Excel, Word, PowerPoint, Outlook и др. „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД уверява, че има постоянен достъп до интернет и разполага със следните средства: сървър Dell Power Edge T430 Intel Xeon E5-2620 v4, 2.10 GHz 32 GB DDR4, 4x2 TB SATA HDD, операционна система MS Windows 2016 64-bit, файлов сървър и принт сървър; 1 бр. персонален компютър с процесор Inter E3 3.30 GHz, 8 GB RAM, хард диск SSD HDD 512, операционна система MS Windows 10 Pro 64 bit, антивирусна защита ESET NOD32 endpoint, версия на WORD M365 Business Standard, версия на клиент за електронна поща Outlook M365 Business; 2 бр. преносими компютри с процесор HP Intel i5 1.60 GHz, 8 GB RAM, HDD 240 GB SSD, операционна система MS Windows 10 Pro 64-bit, антивирусна защита ESET NOD32 endpoint, версия на WORD M365 Business Standard, версия на клиент за електронна поща Outlook M365 Business; 1 бр. многофункционално устройство Konica Minolta KMC258A – принтер, скенер и копи; 1 бр. нает сървър за електронна поща към Майкрософт пакет M365 Business Standard.

Заявителят е представил копие на писмо с изх. № ЦУ-ЕКО-9209#1 от 09.09.2026 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД относно проверка на средствата за комуникация и програмно осигуряване във връзка с процедура по стартиране на лицензиране на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и координатор на балансираща група“ съгласно чл. 39, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 9, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. ЕКО ЕАД е констатирал, че „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора на преносна система и декларираните технически средства необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството е представило копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя на дружеството, както и длъжностни характеристики за следните длъжности: главен енергетик, електромонтьор поддръжка и ремонт, младши електромонтьор поддръжка и ремонт, ръководител отдел „Административен“.

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура да изгради енергийния обект.

10. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило на електронен носител инвестиционен проект за обект „Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, фаза „технически проект“, в следните части: архитектура, конструктивна, електрическа, геодезия и план за безопасност и здраве. Техническият проект ведно с всичките му част е одобрен от главния архитект на Община Свищов на 03.11.2025 г.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило следните разрешения за строеж:

– Разрешение за строеж № 78 от 28.10.2025 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на ЕСО ЕАД се разрешава да строи възлова станция 110 kV „Свищов индустрия“ за присъединяване на понижаваща подстанция „ИП Свищов“;

– Разрешение за строеж № 80 от 03.11.2025 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се разрешава изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“;

– Разрешение за строеж № 21 от 20.03.2026 г., подписано от главния архитект на Община Свищов, с което на Община Свищов, „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД и „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се разрешава да строи понижаваща подстанция 110/20 kV „ИП Свищов“ и електропровод средно напрежение и съоръжения към него, свързващ индустриален парк към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД.

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД декларира, че при изграждането на затворената електроразпределителна мрежа, присъединяването ѝ към електропреносната мрежа и при оперирането на енергийния обект се спазват:

– Безопасни и здравословни условия на труд относно техническата безопасност на машините, съоръженията и работното оборудване, стойностите на параметрите на работната среда, мерките за предотвратяване, намаляване или ограничаване на рисковете за безопасността и здравето при работа, осигуреност на персонала с лични предпазни средства и специално работно облекло, извършена оценка на риска на работните места, осигурено обслужване на работещите по трудова медицина;

– Техническа експлоатация на централи, мрежи, съоръжения и инсталации;

– Опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на изграждането на енергийния обект.

11. Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

11.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството „Индустриален технологичен парк Свищов“ ЕООД е страна по договор за финансиране на инвестиция по XXX, сключен с XXX, XXX и XXX (в качеството на партньори на Дружеството) по XXX.

Съгласно договора за XXX, като условията по XXX на Индустриалния парк, които съоръжения ще са собственост на XXX.

По отношение на вътрешната инфраструктура общия размер на XXX.

Източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието им са, както следва (в евро):

Дейност	Организация	Обща стойност/сума на инвестицията в евро
Изграждане ,доставка и оборудване на нова възлова станция 110 KV	XXX	XXX

Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура	XXX	XXX
Изграждане на довеждаща и вътрешна инфраструктура и издаване на банкова гаранция в полза на Министерство на иновациите и растежа	XXX	XXX
Изграждане подстанция 110 kV/ 20 kV и електропровод Ср.Н и съоръжения към него	XXX	XXX
ОБЩО:		XXX

11.2. Инвестиционна програма:

Инвестициите са основно за изграждане на присъединителни съоръжения на високо напрежение (възловата станция), за да се гарантира, че затворената разпределителна мрежа ще разполага с необходимото основно и резервно захранване, за да посрещне нуждите на бъдещите си потребители, както е изложено в Бизнес плана, както и разходи за развитие на вътрешната инфраструктура, включваща и понижаваща подстанция, за да се осигури присъединяването на потребители на ниско напрежение и предоставянето на комплексни услуги на оператора на затворена разпределителна мрежа.

В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил инвестиционна програма за периода 2025 г. – 2030 г., както следва:

Инвестиции за периода 2025-2030 г. (хил.евро)	Общо (хил.евро)	2025 г. (30%)	2026 г. (70 %)	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		евро	евро	евро	евро	евро	евро
1. Затворена мрежа (ОЗРМ)	XXX	XXX	XXX	-	-	-	-
2. Подстанция	XXX	XXX	XXX	-	-	-	-
3. Възлова станция	XXX	XXX	XXX	-	-	-	-
4. Електропровод 110 kV	XXX	XXX	XXX	-	-	-	-
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ	XXX	XXX	XXX	-	-	-	-

11.3. Ремонтна програма:

Предвид инвестиционната програма, която е концентрирана в 2026 г. в съответствие с Договора за БФП по МВУ, то ремонтната програма за следващите години – 2028 г. до 2030 г. е заложена в минимален обем, тъй като операторът ще функционира с модерни и нови съоръжения, въведени в експлоатация по плана на инвестиционната програма и няма да се нуждаят от значителна поддръжка.

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2028 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

Ремонтна програма 2026-2030 г. (евро)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
---------------------------------------	---------	---------	---------	---------	---------

Ремонт и поддръжка	-	-	XXX	XXX	XXX
--------------------	---	---	-----	-----	-----

11.4. Финансов модел:

„Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода , с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

Разчет на всеобхватния доход (ОПР)	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от регулирани цени	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от достъп	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от разпределение Ср.Н	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от разпределение НН	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh			XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от услуги и операт. дейност	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за материали	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за външни услуги	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизация	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за персонал	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуровки	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи (цена присъед.)	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Технологичен разход	хил. евро			XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонт и поддръжка	хил. евро				XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. евро	XXX	XXX				
Финансов резултат	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Корпоративен данък	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен финансов резултат	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Приходите на дружеството за разчетния период от 2025 г. до 2030 г. отчитат ръст с всяка следваща година въз основа на поетапно достигане пълния капацитет на присъединената мощност на ОЗРМ. Приходите от дейността „оператор на затворена разпределителна мрежа“ се очаква да бъдат ритмични и достатъчни, за да покрият разходите и да осигурят релевантни финансови резултати, посочени в прогнознния отчет по-горе.

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от XXX хил. евро през 2027 г. до XXX хил. евро през 2030 г. Финансовият резултат се формира основно от дейността XXX в затворената разпределителна мрежа. Прогнозираните приходи и разходи за периода 2026 г.- 2030 г. осигуряват XXX.

При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че изграждането на енергийния обект на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на

заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

12. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

13. Информация, представляваща защитена по закон информация:

„Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД е представило становище, 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 и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: не следва да се оповестяват публично данните, съдържащи се в бизнес плана за дейността на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД и информацията от списък за потенциални инвеститори в „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това може да доведе до накърняване на стопанските и финансови интереси на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД.

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

II. Подаденото от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. касае обособената територията на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-138-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Север“ АД. В тази връзка, според чл. 43, ал. 15 от ЗЕ територията, за която се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа не се изключва от територията, за която е издадена лицензия за разпределение на електрическа енергия.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. По отношение на дружеството заявител, което е поискало издаване на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. Това е на територията на дружеството, което е регистрирано като индустириален парк, а именно „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“. По отношение на едноличния собственик на капитала на дружеството заявител това е община Свищов. В тази връзка за „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД не е налице забраната по 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. Дружеството заявител е предоставило обосновка за интегрираност на дейностите, като е посочило, че предпоставка за интегрираност на дейностите на ползвателите на мрежата на територията на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“, са поради определени технически причини, а именно: за разпределението на електрическа енергия ще се използва мрежа, собственост на оператора на парка, и която ще се използва изключително за разпределение на електрическа енергия за

ползвателите на територията на индустриалния парк. Предоставен е списък с потенциалните клиенти, както и техните прогнозни потребности. Предоставени са график за строителство и инвестиционна и ремонтна програма, както и данни за финансовите възможности на дружеството заявител. Предвид това и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Индустриален технологичен парк - Свищов“ 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 за 14.10.2026 г. от 10:15 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 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание 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, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – 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, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 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, подадено от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г. от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД с искане 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 на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № З-Е-235 от 04.09.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Въз основа на предоставената информация и документи се установи следното:

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД, с ЕИК 131381543, е със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, при спазване на лицензионния режим; проектиране и изграждане на електро обекти и съоръжения; абонаментно поддържане и експлоатация на електрически уредби и съоръжения; инсталиране и ремонт на електрически съоръжения, консултантски и други услуги в областта на енергетиката, както и всяка друга дейност разрешена от закона.

Капиталът на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е в размер на 2 556,46 евро, разпределен е в 255 646 дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 0,01 евро (един евроцент) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, с ЕИК 203636856, чиито едноличен собственик на капитала е Стефан Марков Гугушев гражданин на Р България. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД се представлява от управителя Десислава Крумова Петкова, гражданин на Р България.

„ЕЛ БОНУС“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, издадена от Комисията за срок от десет години. С Решение № И1-Л-484-15 от 15.04.2026 г. на КЕВР срокът на издадената лицензия е продължен с още десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е поискало от КЕВР издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно сключване с XXX: на анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви и на анекс към Договор XXX от XXX г. за банков кредит-овърдрафт. Сключването на тези договори е разрешено от КЕВР с Решение № Р-458 от 04.05.2023 г., а с Решение Р-505 от 18.04.2024 г. и Решение Р-546 от 30.01.2025 г. КЕВР е разрешила и сключване на анекси към тях.

Към заявлението са приложени: Проект на анекс към Договор № XXX от XXX г.; Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви № XXXX от XXX г.; Проект на анекс към Договор за банков кредит-овърдрафт № XXX от XXX г.; Договор за банков кредит-овърдрафт № XXX от XXX г.; Одитиран годишен финансов отчети на Ел Бонус ЕООД за 2025 г.; Банково удостоверение с изх. №XXX/XXX г., издадено от „XXX“ АД.

Като основание за сключване на горните сделки, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е посочило, че желае да продължи да се възползва от предимствата на договорените кредит-овърдрафт и условен кредит в своята дейност, поради което е договорило с обслужваща го банка съответното удължаване с XXX месеца на крайния срок за погасяване на ползвания банков кредит под условие и удължаване с XXX месеца на крайния срок за погасяване на ползвания банков кредит – овърдрафт с актуализиране на пазарните търговски условия по ползваните кредитни инструменти. Заявителят е посочил, че валутата на кредитите е променена с оглед приемането на еврото като официална валута в страната, а с това са актуализирани и приложимите търговски надбавки към кредитните инструменти. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е изложило, че активно ползва и двата предоставени му кредита и благодарение на тяхната финансова подкрепа успява да освободи и да замени с банкови гаранции всички свои съществуващи парични обезпечения по различни търговски договори за обезпечаване задължения към трети лица и свои контрагенти, вкл. енергийната борса, електроразпределителните дружества и други, както и че възможността да ползва банков кредит-овърдрафт оказва допълнителна благоприятна роля върху оборотния му капитал и нужди на няколко пъти през последните години. Дружеството е посочило, че не се предвижда да се правят никакви други промени по основните параметри на сключените договори, както и че не се предвижда промяна в предоставените обезпечения.

I. Проект на анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви сключен между „XXX“ АД (банката) и „ЕЛ БОНУС“ ЕООД (кредитополучател)

Основните параметри и условия на проекта на анекс към Договор № XXX от XXX г. са:

1. XXX се срокът, в който „XXX“ АД може да издава/поема гаранции/контрагаранции в рамките на свободен кредитен лимит до XXX г.;

2. Максималният срок на валидност на ангажимента на банката – издател да плаща по гаранции/контрагаранции, издадени при условията на договора, съгласно гаранционните условия се XXX до XXX месеца от издаването на съответната банкова гаранция и не по-късно от XXX г., като посочения в гаранцията срок за постъпване на иск/редовни документи за плащане не може да е по-късно от XXX г.;

3. Страните са съгласяват да XXX срока за погасяване на кредита, усвоен вследствие на плащане, извършено от банката по издадена банкова гаранция, до XXX (XXX) дни от датата на усвояване, но не по-късно от XXX г.;

4. Считано от датата на сключване на анекса се XXX размерът на договорната надбавка, включена в годишния лихвен процент върху редовна главница, като тя става в размер на XXX% към приложимият лихвен индекс, който е едномесечен EURIBOR. Приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг към всеки един момент от действието на договора не може да е по-нисък от XXX%;

5. Комисионата за издаване на банкова гаранция, контрагаранция или стенбай акредитив, както и за поемане на поръчителство пред митнически орган, се определя на XXX% за тримесечие или част от него върху размера на гаранцията, но не по-малко от XXX евро. Отделно от тази комисиона кредитополучателят дължи такса ангажимент по т. 6 по-долу върху наличната и неусвоена част от кредитния лимит.

6. Страните се споразумяват за целия срок на договора, кредитополучателят да заплаща такса ангажимент в размер на XXX% годишно върху наличния и неусвоен размер на разрешения кредитен лимит. Таксата ангажимент се заплаща в последния ден на всеки календарен месец, както и към датата на прекратяване на договора, върху всички неусвоени към съответния момент суми;

7. Всички останали клаузи по Договор № XXX от XXX г., остават в сила.

II. Проект на анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит-овърдрафт сключен между „XXX“ АД (кредитор) и „ЕЛ БОНУС“ ЕООД (кредитополучател)

Основните параметри и условия на проекта на анекс към Договор № XXX от XXX г. са:

1. Крайният срок за ползване на кредита и крайният срок за издължаване на главницата по кредита е до XXX г., като едностранно, по своя преценка, кредиторът може да спре ползването на кредита по всяко време след XXX г. при преглед на експозицията и извършване на анализ на финансовото състояние на кредитополучателя;

2. „XXX“ АД и „ЕЛ БОНУС“ ЕООД се съгласяват да изменят компонентите на годишния лихвен процент, начисляван върху редовна главница, като той ще представлява сбор от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс, който е едномесечен EURIBOR, и надбавка към него в размер на XXX%. Независимо от това, приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг към всеки един момент от действието на Договор № XXX от XXX г. не може да е по-нисък от XXX%;

3. Считано от датата на сключване на анекса се променя размерът на дължимата комисиона ангажимент, като тя става в размер на XXX% годишно върху наличната сума по лимита за овърдрафт през периода на усвояване, като тя е дължима и платима от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД ежемесечно на последния ден от съответния лихвен период. Други комисиони не се дължат;

4. Всички останали клаузи по Договор за банков кредит – овърдрафт № XXX от XXX г. остават в сила.

И двата проекта на анекси предвиждат съгласие на „XXX“ АД „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да разпредели и изплати дивидент в общ размер до XXX евро от неразпределената печалба към XXX г. Проектите предвиждат и задължения на кредитополучателя и съответните обезпечители да осигуряват подновяване на вписванията на обезпеченията в предвидените в тях срокове.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, с проектите на анекси се изменят съществени условия на Договор № XXX от XXX г. за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стендбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви и на Договор № XXX от XXX г. за овърдрафт, а именно XXX сроковете за ползване и изпълнение на задълженията по действащите договори при изменени финансови условия. Кредитните лимити по всеки от двата договора надхвърлят самостоятелно XXX на сто от активите на лицензианта, на стойност XXX хил. лв. или XXX хил. евро съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2025 г., а именно: условният кредит в размер на XXX лв. (XXX евро) е XXX% от активите, а овърдрафтът в размер на XXX лв. (XXX евро) е XXX% от активите. Анексите продължават действието на сделки, сключването на които е в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от ЗЕ и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което исканото продължаване на сроковете и изменение на условията по тях подлежи на самостоятелно разглеждане от КЕВР. Преценката на тези сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на нейното влияние върху финансово състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, при който се установи следното:

Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е видно, че приходите от търговия с електрическа енергия на територията на страната за 2025 г. са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Дружеството е представило удостоверение от „XXX“ АД, от което е видно, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД има открита специална разплащателна

сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към XXX г. в размер на XXX евро (XXX).

Предвид това „ЕЛ БОНУС“ ЕООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверение е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Следва да се има предвид, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е поискало от КЕВР издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: сключване с „XXX“ АД анекс към Договор от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, поръчителства, стенбай акредитиви и на анекс към Договор от XXXг. за банков кредит-овърдрафт. Сключването на тези договори е разрешено от КЕВР с Решение № Р-458 от 04.05.2023 г., Решение № Р-505 от 18.04.2024 г. и Решение № Р-546 от 30.01.2025 г. на КЕВР. Дружеството е предоставило удостоверение за наличие на специална разплащателна сметка, която удовлетворява изискванията на чл. 19 от Правилата за достъпа

и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, 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 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 следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи 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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.

2. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит – овърдрафт, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 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, подадено от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД.

II. Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.

2. Анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков кредит – овърдрафт, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.

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.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – 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, след като разгледа 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 с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.09.2026 г. открито заседание, установи следното:

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.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1450 от 31.08.2026 г., приет с решение по Протокол № 226 от 09.09.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.09.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 15.09.2026 г. дружеството е уведомило КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства негов представител. В посоченото писмо дружеството е изразило съгласие с изготвения доклад и е посочило, че няма възражения по него.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено 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, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, 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, гражданка 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“- 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 за наем от 28.06.2022 г. между заявителя и „Пи Ен Консулт“ ЕООД и Анекс № 1 от 28.06.2022 г. към сключения договор, съгласно който действието на договора се продължава до 31.12.2028 г.

„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 за сътрудничество от 28.06.2022 г. с „Енерджи Трейдинг Систем“ ООД, Анекс от 28.06.2023 г. за удължаване срока на действието на договора.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1863 от 29.07.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „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: управител; търговски директор и двама технически сътрудници.

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 трима служители, съгласно сключени трудови договори. В тази връзка е представена справка от Национална агенция за приходите от 07.07.2026 г. 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 отчело 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 за предоставяне на кредитна линия № 100-5851 от 13.08.2025 г., сключен с „Юробанк България“ АД, по силата на който „Юробанк България“ АД предоставя на заявителя банков кредит от типа кредитна линия с максимален разрешен размер 1 023 000 (един милион двадесет и три хиляди) евро.

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	44 180	259 080	350 400
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	41,00	36,00	31,50
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	43,00	37,00	32,50

„Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: печалба в размер на 61 хил. евро за 2026 г., печалба в размер на 182 хил. евро за 2027 г. и 215 хил. евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 2816 хил. евро за 2026 г. на 12 516 хил. евро през 2028 г. Общите разходи се увеличават от 2747 евро за 2026 г. на 12 277 хил. евро през 2028 г. Нетекущите активи в размер 37 хил. евро за 2026 г., като за 2027 г. и 2028 г. не са прогнозираните нетекущи активи. Текущите активи намаляват от 2338 хил. евро за 2026 г. на 1858 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 1417 хил. евро за 2026 г. и се увеличава на 1814 хил. евро за 2028 г. Не са предвидени нетекущи пасиви за прогнозния период, а текущите пасиви намаляват от 958 хил. евро за 2026 г. на 44 хил. евро 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)	2 816	10 516	12 516
Общо разходи от дейността (хил. евро)	2 747	10 310	12 277
Счетоводна печалба (хил. евро)	69	206	239
Финансов резултат (хил. евро)	61	182	215
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,44	29,55	42,23
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	1,48	28,55	41,23

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 2,44 през 2026 г. се увеличава до 42,23 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 1,48 през 2026 г. на 41,23 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, заложи 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

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.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на заявлението са отразени в доклад от 31.08.2026 г., приет с решение по протокол от 09.09.2026 г., т. 3. На 15.09.2026 г. е проведено открито заседание, на което не е присъствал представител на дружеството, но от същата дата е получено писмо, с което е уведомило КЕВР, че е изразило съгласие с изготвения доклад и е посочило, че няма възражения по него. Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД, дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Република България с ЕИК 206849927, лицензия № Л-928-15 от 30.09.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – 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, след като разгледа 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. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.09.2026 г. открито заседание, установи следното:

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.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1451 от 31.08.2026 г., приет с решение по Протокол № 226 от 09.09.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.09.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено 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 74A1, 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), Питкерн 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 17.03.2026 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 УниКредит Банк С.А. от 17.07.2026 г., от което е видно, че към 15.07.2026 г. наличността по сметката на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. е в размер на 3 652 645 леи. Представени са и Договор за заем № 005 от 03.02.2026 г. и Договор за заем № 007 от 31.03.2026 г., сключени между едноличния собственик на капитала на дружеството Костанда Космин-Валентин (заемодател) и ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. (заемател), по силата на които заемодателят предоставя на заемателя два заема, всеки в размер на 1 000 000 леи. Заемите са безлихвени и със срок за погасяване до 25.12.2027 г., с възможност за удължаване на срока по волята на страните. От представените банкови извлечения е видно,

че сумите по договорите за заем са постъпили по банковата сметка на дружеството съответно на 03.02.2026 г. и на 31.03.2026 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	29 000	44 000	60 500
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	62,00	60,00	57,90
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	66,55	64,80	62,80

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 67 хил. евро за 2027 г., в размер на 129 хил. евро за 2028 г. и 197 хил. евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от 1930 хил. евро за 2027 г. на 3799 хил. евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от 1856 хил. евро за 2027 г. на 3581 хил. евро през 2029 г. Нетекущите активи са в размер на 15 хил. евро за 2027 г. и 2029 г. Текущите активи се увеличават от 189 хил. евро за 2027 г. на 597 хил. евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 72 хил. евро за 2027 г. и се увеличава на 397 хил. евро за 2029 г. Не са предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период. Краткосрочните пасиви се увеличават от 132 хил. евро за 2027 г. на 215 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)	1930	2851	3799
Общо разходи от дейността (хил. евро)	1856	2708	3581
Счетоводна печалба (хил. евро)	74	143	218
Финансов резултат (хил. евро)	67	129	197
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,43	2,02	2,78
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,55	1,10	1,85

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,43 през 2027 г. се увеличава до 2,78 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 0,55 през 2027 г. на 1,85 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

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.). Условието 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.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ са отразени в доклад от 31.08.2026 г., който е приет от Комисията на 09.09.2026 г., т. 4. На 15.09.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, с регистрационен номер в Търговския регистър J2022009487402, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2022009487402 и единен регистрационен код: 46159919, лицензия № Л-929-15 от 30.09.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – 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 разглежда доклад с вх. № Е-ДК-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Бомонд Кампани“ ЕООД.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. от „Бомонд Кампани“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на 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-225 от 24.08.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 28.08.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 01.09.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 17.09.2026 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 „Бомонд Кампани“ 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 извършена на 31.08.2026 г. справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията „Бомонд Кампани“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201413305, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, п.к. 3000, област Враца, община Враца, ж.к. „Дъбника“, бл. 26, вх. Б, ет. 6, ап. 48.

„Бомонд Кампани“ ЕООД има следния предмет на дейност: придобиване, управление, оценка и продажба на дялове и участия в български и чуждестранни дружества и активи; придобиване, управление и продажба на акции, облигации и други ценни книжа; финансиране на дружества, в които участва; консултации и изготвяне на финансово-икономически проекти и структуриране на инвестиционни проекти; покупка на недвижими имоти и вещни права върху недвижими имоти, извършване на строежи и подобрения,

управлението им, лизинг или аренда и продажбата им; сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги; търговия в страната и чужбина и търговско представителство на български и чуждестранни лица; и всяка друга дейност, която не е забранена от действащото българско законодателство.

Капиталът на дружеството е в размер на 3000 (три хиляди) евро, който се състои от 3000 (три хиляди) дяла и е изцяло внесен.

„Бомонд Кампани“ ЕООД се управлява и представлява от Димитър Христов Монов – управител.

Видно от горното, „Бомонд Кампани“ 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, С/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 „Бомонд Кампани“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от справка за актуално състояние от 31.08.2026 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията едноличен собственик на капитала на заявителя е Димитър Христов Монов, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Бомонд Кампани“ 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“ - 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 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че този срок е съобразен с настоящата пазарна конюнктура, регулаторната рамка и инвестиционния хоризонт на дружеството. Периодът от десет години е достатъчен за първоначалното позициониране на дружеството на българския газов пазар (Газов Хъб Балкан и Българска енергийна търговска платформа), навлизането на пазарния сегмент за балансиране и оптимизиране на портфолиото от краткосрочни (рамкови) договори. Този срок покрива тригодишния бизнес план на дружеството и осигурява допълнителен буфер за оценка на постигнатите финансово-технически резултати, устойчивостта на дейността, инвестициите в човешки и технически ресурс, изграждането на клиентско портфолио и преоценка на стратегията за бъдещото развитие на дружеството.

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

„Бомонд Кампани“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324. В тази връзка е представено копие на Договор за наем на недвижим имот от 17.08.2026 г. между заявителя и „Велграф Асет Мениджмънт“ АД.

„Бомонд Кампани“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представено описание на информационната система на дружеството. Представени са копие на Договор за мобилни услуги № 505735764 от 10.04.2025 г. и копие на Договор за предоставяне на услугата „Достъп до интернет“ от 17.08.2026 г. между заявителя и „СИНЕТБГ“ ЕООД.

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. № 12 от 31.08.2026 г., в което се посочва, че „Бомонд Кампани“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е посочил, че към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и съответно няма предоставени обезпечения, но договори с оператора ще бъдат сключени, след получаване на лицензия за извършване на дейността.

„Бомонд Кампани“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: Управител; ИТ отдел; Финансово-административен отдел; Отдел Търговия. В отдел Търговия ще бъдат назначени двама служители на длъжност „Специалист продажби“ и „Търговски представител“, във връзка с което е представена декларация относно намерение за сключване на трудови договори с лица, работещи по граждански договори, след получаване на лицензия за извършване на дейността.

Към настоящия момент, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, е управителят на дружеството. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Бомонд Кампани“ 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 „Бомонд Кампани“ ЕООД за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството е отчетло печалба в размер на 88 хил. лв. за 2023 г. и не е извършвало дейност за 2024 г. и 2025 г. Представена е декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, в уверение на това, че дружеството не е осъществявало дейност по смисъла на § 1, т. 30 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството през 2024 г., която се подава еднократно за първия отчетен период, през който не е осъществявана дейност.

Дружеството е представило банково извлечение № 3 от 30.04.2026 г., издадено от „Българо-американска кредитна банка“ АД, от което е видно, че към 30.04.2026 г. „Бомонд Кампани“ ЕООД разполага със средства в размер на 52 990 евро. Представено е и писмо от „Българо-американска кредитна банка“ АД от 22.06.2026 г., с което банката потвърждава предварителното си намерение да предостави на дружеството търговско финансиране във връзка с изпълнението на договори за доставка, покупко-продажба и търговия с природен газ, в максимален размер до 200 000 евро.

Прогнозните количества природен газ за търговия със средните 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	83 000	83 000	83 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	53,19	54,82	56,51
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	54,59	56,23	57,91

„Бомонд Кампани“ ЕООД 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 31 072 евро за 2027 г., в размер на 32 067 евро за 2028 г. и 29 470 евро за 2029 г. Общите приходи се увеличават от 4 531 000 евро за 2027 г. на 4 806 927 евро за 2029 г. Общите разходи се увеличават от 4 496 476 евро за 2027 г. на 4 774 182 евро през 2029 г. Нетекущите активи намаляват от 10 502 евро за 2027 г. на 8169 евро за 2029 г. Текущите активи се увеличават от 73 570 евро за 2027 г. на 137 440 евро за 2029 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 34 072 евро за 2027 г. и се увеличава на 95 609 евро за 2029 г. Нетекущите пасиви са в размер на 50 000 евро за всяка година от прогнозния период. Не са предвидени текущи пасиви за периода.

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 (евро)	4 531 000	4 666 885	4 806 927
Общо разходи от дейността (евро)	4 496 476	4 631 255	4 774 182
Счетоводна печалба (евро)	34 524	35 630	32 745
Финансов резултат (евро)	31 072	32 067	29 470
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,68	1,32	1,91

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Бомонд Кампани“ ЕООД за периода 2027 – 2029 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да бъде изчислен поради липсата на планирани текущи пасиви за периода. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 0,68 през 2027 г. на 1,91 през 2029 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, заложи от „Бомонд Кампани“ ЕООД за периода 2027 – 2029 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 „Бомонд Кампани“ 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.

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Бомонд Кампани“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Бомонд Кампани“ ЕООД и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Дружеството е „Бомонд Кампани“ ЕООД, учредено съгласно законите на Република България, вписано в Търговския регистър с номер 201413305, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Враца, 3000, ж.к. „Дъбника“, бл. 26, вх. Б, ет. 6, ап. 48, притежаващо Лицензия № от г., за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Бомонд Кампани“ ЕООД следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. (1) „Бомонд Кампани“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

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

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(2) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават

всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324; работно време за работа с клиенти: от понеделник до петък, от 09:00 до 17:00; електронен адрес: bomond.eood@gmail.com; тел.: 0889079286.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Бомонд Кампани“ ЕООД е достъпна и се поддържа чрез телефон и електронен адрес.

Чл. 4. (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента; идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес: bomond.eood@gmail.com.

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

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.

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 7. (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;

2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

Чл. 8. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7,

ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 9. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
 2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
 3. да е посочено в какво се състои искането;
 4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
 5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.
- (2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.
- (3) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 10. (1) Дружеството отговаря на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 11. (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

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

(3) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 12. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в три дневен срок.

Чл. 13. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 14. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: на адрес: гр. София, ул. „Фредерик Жолио Кюри“ № 20, ет. 13, офис 1324; електронен адрес: bomond.eood@gmail.com; тел.: 0889079286.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги посредством пощенски писма до адрес на клиентите.

Раздел четвърти „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

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

Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия от „Бомонд Кампани“ ЕООД. Въз основа на предоставената информация и документи, и извършеното проучване по преписката, са установени следните факти, и са направени следните изводи:

Заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност и се управлява и представлява от Димитър Христов Монов – управител.

Дружеството отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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, тъй като едноличен собственик на капитала е Димитър Христов Монов – гражданин на Република България. Предвид изложеното в доклада, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ. Срок на исканата лицензия е 10 (десет) години. Видно от предоставените информация и документи заявителят притежава технически, материални, човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността.

Въз основа на предоставената информация може да се приеме, че заявителят ще може да осигури необходимите финансови ресурси за изпълнение на лицензионните си задължения.

Заявителят е представил Правила за работа с потребителите на енергийни услуги по чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ. Заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, с оглед на това при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена 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 на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Бомонд Кампани“ ЕООД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание за 14.10.2026 г. от 10:15 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-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Бомонд Кампани“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по

търговска регистрация „Бомонд Кампани“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т.8. Комисията разглежда доклад относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

I. С решение по т. 9 от протокол № 211 от 26.08.2026 г. Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) откри процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви за просрочие по отношение на следните дружества:

1. „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, представляващо неплатена лихва за просрочие в размер на 145,55 евро.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-446-6 от 28.08.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81FWLV M, удостоверяващо получаване на 02.09.2026 г., както и по електронна поща biotope@kronos.bg на 31.08.2026 г. С писмото му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

На 01.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД в размер на 145,55 евро и вписано основание „лихва“, с което дружеството напълно погаси задължението си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 1).

2. „Тибиел Солар“ ЕООД, представляващо остатък неплатена годишна такса за 2026 г. в размер на 2 408,87 евро, като върху неплатената главница в размер на 2 408,87 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „Тибиел Солар“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-369-5 от 28.08.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81FWLU L, удостоверяващо получаване на 01.09.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислената сума и е поканен в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

На 03.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Тибиел Солар“ ЕООД в размер на 2 408,87 евро и вписано основание „1/2 годишна лицензионна такса 2026“. В резултат на полученото плащане, върху неплатената в срок главница в размер на 2 408,87 евро, е начислена лихва за просрочие в размер на 107,03 евро за периода от 01.04.2026 г. до 03.09.2026 г. За дължимата лихва дружеството е уведомено на 03.09.2026 г. по телефон. В същия ден, 03.09.2026 г., по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Тибиел Солар“ ЕООД в размер на 107,03 евро, с което дружеството напълно погаси задължението си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 2).

II. С решение по т. 10 от протокол № 211 от 26.08.2026 г. КЕВР откри процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране за 2026 г. и лихви

за просрочие по отношение на „В И К – БАТАК“ ЕООД с размер на главниците от общо 1 168,61 евро и законна лихва за забава върху съответните главници до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисията.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „В И К - БАТАК“ ЕООД е уведомен с писмо с изх. № В-17-42-7 от 28.08.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81FWM0 S, удостоверяващо получаване на 10.09.2026 г., както и по електронна поща vik_batak@abv.bg на 28.08.2026 г. С писмото му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 04.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В И К - БАТАК“ ЕООД в размер на 1 168,61 евро, погасяващо дължимите годишни такси „В и К регулиране“ за 2026 г. В резултат на това плащане, върху неплатените в срок главници, са начислени следните лихви за просрочие:

- 13,88 евро, за периода от 26.02.2026 г. до 04.09.2026 г. върху постоянна част в размер на 255,65 евро;
- 21,18 евро, за периода от 26.03.2026 г. до 04.09.2026 г. върху първа вноска променлива част в размер на 456,48 евро;
- 9,34 евро, за периода от 26.06.2026 г. до 04.09.2026 г. върху втора вноска променлива част в размер на 456,48 евро.

Общото задължение на „В И К - БАТАК“ ЕООД към 04.09.2026 г. по откритата от КЕВР процедура за установяване на публично държавно вземане представлява дължими лихви за просрочие в размер на общо 44,40 евро, за които В и К операторът е уведомен с писмо изх. № В-17-42-8 от 09.09.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81QG5D J, удостоверяващо получаване на 16.09.2026 г., както и по електронна поща vik_batak@abv.bg на 09.09.2026 г.

На 10.09.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „В И К - БАТАК“ ЕООД в размер на 44,40 евро, с което В и К операторът напълно погаси задължението си по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми – приложение № 3).

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Димитрова каза, че след като дружествата напълно са погасили своите задължения - главници и лихви, работната група предлага на КЕВР да вземе следното решение:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

2. „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъдат уведомени за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК),

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

2. „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъдат уведомени за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **един глас** (Александра Богословска) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-630-15 от 12.10.2022 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „АКСЕ ЕНЕРДЖИ СОЛЮШЪНС“ ЕООД, с ЕИК 206849927, със седалище и адрес на управление: гр. София 1324, ж.к. „Люлин“, ул. „Джавахарлал Неру“ № 28, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, 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 задлъжнялост 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.“

По т.2. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1563 от 25.09.2026 г. относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД.

Поправя очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране, както следва:

II. В мотивите на Решение № С-5 от 20.05.2026 г., в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД:

1. На стр. 15, в данните относно количества нетна електрическа енергия, произведени от централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, измерени на изхода на централата, с постигнат показател за висока ефективност в съответствие с наредбата по чл. 1626 от ЗЕ, подадени към електроразпределителната мрежа (ЕРМ): цифрата „1644,2736“ да се чете „**1594,531**“;

2. На стр. 16, първи абзац, думите „ЕРМ: 1645 бр.“, „ОБЩО: 1645 бр.“ и „За ФСЕС: 1645 бр.“ да се четат съответно „ЕРМ: **1595 бр.**“, „ОБЩО: **1595 бр.**“ и „За ФСЕС: **1595 бр.**“;

3. Първата таблица на стр. 16 да се чете:

Означаване на инсталациите	ДВГ-1
Вид на инсталаци/ята/ите/	д.в.г.
Година на въвеждане в експлоатация	04.05.2007 г.
Вид на основното гориво	пр. газ
Среднопретеглена ст-ст на долната топл. на изгаряне на горивото	34 920 kJ/nm ³
Средна месечна температура	12,4°C
К.П.Д. за разделно пр-во на ЕЕ	49,28%
К.П.Д. за разделно пр-во на ТЕ	90,00%
Изискване за $\eta_{\text{общо}}$	$\geq 75,00\%$
Постигнат резултат за $\eta_{\text{общо}}$	80,17%
Изискване за ΔF	$\geq 10,00\%$
Постигнат резултат за ΔF	19,44%

4. На стр. 17, първи абзац, в изрази: „– „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (отбелязано в справката, като реално това е „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ от ЗЕ) = 136,373 MWh“ цифрата „136,373“ да се чете: „**80,644**“;

5. На стр. 17, таблицата да се чете:

Показатели на ДВГ-1 и ОБЩО за централата	Мярка	Тотална енергия	Комбинирана енергия	Некомбинирана енергия	
				топлинна	електрическа
Полезна топлинна енергия	MWh	1895,520	1895,520	–	–
Електрическа енергия	MWh	1724,918	1724,918	–	–
Еквивалентна енергия на	MWh	4516,223	4516,223	–	–

горивото					
----------	--	--	--	--	--

6. На стр. 17 в абзаца:

„Информация за количеството нетната електрическа енергия, измерено на изхода на централата и произведено по високоефективен комбиниран начин, като дял от цялата Енето:

В случая цялата произведена брутна комбинирана електрическа енергия, измерена на шините на електрогенератора на инсталация ДВГ-1, покрива критерия за брутна високоефективна комбинирана електрическа енергия и затова тя директно се намалява със „Сума на ЕЕ по чл. 162, ал. 1“ от ЗЕ (записано като графа в справката по чл. 4, ал. 5 от Наредба № 7, но в случая това се явява „Сума на ЕЕ по чл. 162а“ – т.е. избягва се нова промяна на справките), за да се получи на колко е равна високоефективната част от Енето на изхода на централата:

$1780,647 \text{ MWh} - 136,373 \text{ MWh} = 1644,274 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата Енето.“.

Думите „ $1780,647 \text{ MWh} - 136,373 \text{ MWh} = 1644,274 \text{ MWh}$ – отговаря на цялата Енето“ да се четат „ $1724,918 \text{ MWh} - 80,644 \text{ MWh} - 49,743 \text{ MWh} = 1594,531 \text{ MWh}$ – отговаря на Енето от ВЕКП“.

7. В „Изводи“, на стр. 17 и стр. 18:

7.1. на стр. 17, в първото тире изразът „ $1780,647 \text{ MWh}$ “ да се чете „ $1724,918 \text{ MWh}$ “;

7.2. на стр. 17, във второто тире изразът „ $1780,647 \text{ MWh}$ “ да се чете „ $1724,918 \text{ MWh}$ “;

7.3. на стр. 17, в третото тире изразът „ $1644,274 \text{ MWh}$ “ да се чете „ $1594,531 \text{ MWh}$ “;

7.4. на стр. 17 и стр. 18, в четвъртото тире таблицата да се чете:

ИЗДАВАНЕ НА СЕРТИФИКАТИ									
За месец	Нетна ЕЕ от ВЕКП в настоящ месец	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП допълни- ла ЕЕ от НеВЕКП при продаж- би по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ	Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електропреносна мрежа (ЕПМ)				Дял нетна ЕЕ от ВЕКП подадена по електроразпределителна мрежа		
			Подаде- на нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕПМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати	Дробен остатък за следващ период	Подадена нетна ЕЕ от ВЕКП по ЕРМ	Подаде- ната плюс дробен остатък от минал период	Издаде- ни серти- фикати
	MWh	MWh	MWh	MWh	бр.	MWh	MWh	MWh	бр.
03/2026	1814,759	0	няма	няма	няма	няма	1814,759	1814,926	1814
04/2026	1594,531	0	няма	няма	няма	няма	1594,531	1595,457	1645

7.5. на стр. 18, в петото тире на двете места текстът „1645 бр.“ да се чете „1595 бр.“.

8. На стр. 18 изводът да се чете:

„Въз основа на горното следва на „Топлофикация-ВТ“ АД, гр. Велико Търново за централа „Топлофикация-ВТ“ АД, да бъдат издадени 1595 бр. за количествата подадени по електроразпределителната мрежа, като на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат прехвърлени 1595 бр. – сертификати за произход, всеки от които е електронен документ, който се издава за 1 MWh електрическа енергия на производител за нетното производство на електрическа енергия, измерено на изхода на централата, при спазване на изискванията за точност, надеждност и невъзможност за подправяне, относно всяка единица от нея в резултат на високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия през периода от 01.04.2026 г. до 30.04.2026 г.“

III. В диспозитива на Решение № С-5 от 20.05.2026 г. четвърта точка, относно „Топлофикация-ВТ“ АД, да се чете:

„4. На „Топлофикация-ВТ“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, област Велико Търново, община Велико Търново, град Велико Търново 5000, ул. „Никола Габровски“ № 71А, с ЕИК 104003977, за:

- производствена централа/енергиен обект: Топлофикация – ВТ, гр. Велико Търново;
- местоположение на централата: община Велико Търново, град Велико Търново;
- вид на централата: топлофикационна за битови клиенти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 2,8 MW;
- период на производство: 01.04.2026 г. ÷ 30.04.2026 г.;

- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: природен газ – 34 920 kJ/nm³;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 1895,520 MWh;
- потребена топлинна енергия: 2395,597 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при ВЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162б от ЗЕ: 1724,918 MWh;
- спестена първична енергия от: ДВГ1: 19,44%;
- номинална ефективност на: ДВГ1: 80,17%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация: ДВГ1: 04.05.2007 г.;
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.04.2026 г., Република България;
- УИН на издадените СП, както следва:
от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595;
- УИН на прехвърлените СП, както следва:
на ФСЕС – от № ЗСК-6-04-26/000000001 до № ЗСК-6-04-26/000001595.“

IV. Сертификати от № ЗСК-6-04-26/000001596 до № ЗСК-6-04-26/000001645 да се считат за невалидни.

V. „Топлофикация-ВТ“ АД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ да бъдат уведомени за взетото решение, както и същото да бъде публикувано на електронната страница на Комисията за енергийно и водно регулиране и корекциите да се отразят в регистъра на сертификатите.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. на „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Индустириален технологичен парк - Свищов“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание 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:

- I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1568 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 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, подадено от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД.
- II. Разрешава на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД:
 1. Анекс към Договор № 00048/719 от 09.05.2023 г. за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на банкови гаранции, контрагаранции, стенбай акредитиви, поръчителства и документарни акредитиви, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.
 2. Анекс към Договор № 00050/719 от 09.05.2023 г. за банков кредит – овърдрафт, съгласно проекта на анекс, представен със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 г.

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.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД, дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на Република България с ЕИК 206849927, лицензия № Л-928-15 от 30.09.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Аксе Енерджи Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Издава на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L., дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, с регистрационен номер в Търговския регистър J2022009487402, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC.J2022009487402 и единен регистрационен код: 46159919, лицензия № Л-929-15 от 30.09.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на ЕУ НАТГАЗ ТРЕЙД S.R.L. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Бомонд Кампани“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 14.10.2026 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Бомонд Кампани“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.8. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

2. „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъдат уведомени за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

1. Решение на КЕВР № И1-Л-630 от 30.09.2026 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-1563 от 25.09.2026 г. и Решение на КЕВР № С-10 от 30.09.2026 г. относно поправка на очевидни фактически грешки в Решение № С-5 от 20.05.2026 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране в частта относно „Топлофикация-ВТ“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1567 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-131 от 30.07.2026 г. на „Индустриален технологичен парк - Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1568 от 25.09.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-680 от 30.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-148 от 01.09.2026 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, подадено от „ЕЛ БОНУС“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № Л-928 от 30.09.2026 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“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

6. Решение на КЕВР № Л-929 от 30.09.2026 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“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1564 от 25.09.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-136 от 20.08.2026 г. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, подадено от „Бомонд Кампани“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1559 от 23.09.2026 г. относно прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, „Тибиел солар“ ЕООД и „В И К - БАТАК“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

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