



ПРОТОКОЛ

№ 69

София, 24.03.2026 година

Днес, 24.03.2026 г. от 10:21 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, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Л. Джоргова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-358 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Теодора Бельова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-336 от 18.03.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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 „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.03.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Петър Друмев, Силвия Петрова, Радостина Методиева, Радослав Райков

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-358 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект.

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-293 от 29.09.2025 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 10.10.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 20.10.2025 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 12.11.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 18.11.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.02.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение второ и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 8а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 2 от ЗЕ за територията на индустриален 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 природен газ се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна 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 природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

Според чл. 171а, ал. 1 от ЗЕ операторът на затворена газоразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на газоразпределителна мрежа, с изключение на тези по чл. 183б.

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, ул. „Димитър Г. Анев“ № 2Б, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, както и от представено от заявителя извлечение за актуалното състояние на дружеството от 27.08.2025 г.

„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 501 577,34 евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Община Свищов. „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се управлява и представлява от Красимир Иванов Стефанов, в качеството му на управител.

Видно от горното, „Индустриален 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 юридическо 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 – арт. 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 „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на дружеството е община Свищов.

Предвид горното, по отношение на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

3. Заявителят е представил изискуемата по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларация от управителя на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД, с която 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 по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД, с която същият декларира, 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 за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е заявило, че не притежава лицензии по ЗЕ за други дейности. Представена е и декларации за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.

Предвид изложеното, издаването на исканите лицензии 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 индустриалните паркове (ЗИП) министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустриалните паркове. „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е вписан в Регистъра на индустриалните паркове, действащ съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗИП с регистров код 07-00-4-10 въз основа на Заповед № РД-16-103 от 24.03.2022 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на парка е 306 958 кв. м. „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е разположен в урбанизираната част на гр. Свищов, общ. Свищов, обл. Велико Търново.

Едноличен собственик на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД – акционерно дружество с ЕИК 205443197, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на Р България, със седалище и адрес на управление: област Велико Търново, община Свищов, гр. Свищов, п.к. 5250, ул. „Димитър Ганев“ № 2Б. Едноличен собственик на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД е община Свищов.

Оператор на „Дунавски индустриален парк – Свищов“ е „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД. Дейностите по експлоатация на „Дунавски индустриален парк – Свищов“ са възложени от неговия собственик „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД с Договор за възлагане на дейностите по експлоатация на „Дунавски индустриален парк – Свищов“ от 05.10.2023 г. Според чл. 4 от този договор собственикът на „Дунавски индустриален 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. 266 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустриален парк“ е индустриален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, за чиято територия „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект, е индустриален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

5. Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“

„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 урежува 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, обл. Велико Търново, 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 производствения процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на природен газ основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило, че по отношение на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е налице интегрираност поради определени технически причини. Изграждането на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е планирано в рамките на Приоритет 1: „Развитие на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ за реализация на Стратегическа цел 1: „Икономически растеж и индустриална инфраструктура“ от Плана за интегрирано развитие на Община Свищов, за периода 2021 – 2027 г. Заявителят е посочил, че

развитието на индустриалния парк в гр. Свищов е и един от основните приоритети за постигане на икономически подем и трансформация на регионалната икономика на Северен централен район, допринасящ за изпълнение на Специфична цел 1.1 „Провеждане на ефективна политика за привличане на инвестиции“ на Интегрирана териториална стратегия за развитие на Северен централен регион за планиране от ниво 2 за периода 2021 г. – 2027 г. Според дружеството основната цел на проекта на Община Свищов е постигане на устойчив икономически растеж чрез изграждане на индустриален технологичен парк, инвестиции в нови, по-високотехнологични дейности, подпомагане на предприемачеството, насърчаване на кръговата икономика и младежка заетост, повишаване на знанията и уменията на заети лица в местни предприятия. Комбинацията от инвестиции в инфраструктура, нови технологии, щадящи околната среда и човешки ресурси, ще допринесе за подобряване на инвестиционния климат, създаване на нови работни места и повишаване на доходите на населението на общината и региона, както и ще допринесе за увеличаване на брутния вътрешен продукт и брутната добавена стойност в Северен централен регион. „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило, че успешното изпълнение на проекта и осъществяване на допълнителните инвестиции в „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ формират сериозен потенциал за удовлетворяване на нуждите на бъдещи инвеститори чрез предоставянето на един напълно завършен проект, оборудван с всички необходими инфраструктурни удобства, с модерна инфраструктура и качествена среда за новите компании, съответстващи на най-високите стандарти и изисквания, наложени от бързите темпове на развитие във всички сфери на бизнеса.

Дружеството е посочило, че като основна за развитието на икономиката в региона и създаване на условия за осъществяване на интегрирани дейности в производствения процес, Община Свищов е успяла да привлече вниманието на български и чуждестранни фирми със сериозни инвестиционни намерения към „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, с които са (...). Предвид това и във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило списък на бъдещи клиенти на затворената газоразпределителна мрежа. Списъкът включва (...) дружества, които имат инвестиционно намерение за: (...). (...) от (...) дружества са част от (...), като в тази връзка заявителят посочва, че дейността им е с различни профили, но технологичните им процеси са съвместими по отношение на производство и интегриране на продукцията, което според „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е достатъчна причина за изграждане на затворена газоразпределителна мрежа.

7. Срок на лицензията

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, че развитието на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е приоритет 1 от Стратегическа цел 1: „Икономически растеж и индустриална инфраструктура“ от Плана за интегрирано развитие на Община Свищов, за периода 2021 – 2027 г., като създава подходяща среда за разработване на продукти с по-висока добавена стойност. Заявителят отбелязва, че насочеността на инвестициите в техническа и жизнеспособна производствена инфраструктура в парка ще подкрепи предприемаческата екосистема, ще привлече чужди и местни инвеститори, като едновременно с това ще създаде партньорства с цел

подготовка и изпълнение на междусекторни инициативи. Според дружеството реализирането на проекта ще даде възможност за изграждане на затворена газоразпределителна мрежа на територията на парка, която ще осигури възможност за независимо хранване на потребителите с природен газ, което ще доведе до съществени икономически, обществени и социални ползи, като ще повиши енергийната ефективност в региона. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило, че осигуряването на природен газ до местната индустрия е ключова предпоставка за стабилно развитие и растеж на икономиката в региона, като ползите от реализирането на проекта са свързани основно с: намаляване на разходите за енергия, повишаване на енергийната ефективност и с качеството на живот, намаляване на емисиите на вредни вещества (серни оксиди, азотни оксиди, летливи органични вещества, въглероден оксид, ФПЧ10 и др.) и опазване на околната среда. Заявителят отбелязва, че работи за създаване на производствена, логистична и търговска база с включени работни и административни помещения, стабилни пазарни позиции и привличане на нови местни, национални и чуждестранни инвеститори чрез постигане на добри световни практики и стандарти в индустрията, логистиката и търговията. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД посочва, че създаването на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ще стимулира индустриалното и технологично предприемачество в района, независимо дали става въпрос за технологично производство, стартиращи технологични предприятия или изследователски институти, като целта е всички да намерят модерна инфраструктура за период над 35 години.

8. Описание и основни технически параметри на енергийния обект

Към настоящия момент на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ няма изградена инфраструктура за разпределение на природен газ. Чрез предвидената за изграждане затворена газоразпределителна мрежа ще се извършва пренос и доставка на природен газ до крайните клиенти на територията на индустриалния парк.

Затворената газоразпределителна мрежа ще включва: газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод и газоразпределителна мрежа в урбанизираната територия на индустриалния парк.

Проектираното и одобрено за изграждане газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от автоматична газорегулираща станция (АГРС) „Свищов“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД до площадката на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е с дължина около 5,7 км и работно налягане до 10 бара. Чрез газопроводното отклонение ще се хранва с природен газ газоразпределителната мрежа в урбанизираната територия на индустриалния парк. Заявителят планира да изгради на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ газорегулираща станция, която ще редуцира налягането на природния газ на 5 бара. Газоразпределителната мрежа в урбанизираната територия се предвижда да се изгради подземно, основно от полиетиленови тръби с висока плътност PE-HD (PE100, SDR 11) и диаметър от $\varnothing 63$ до $\varnothing 160$. Максималното работно налягане на мрежата ще бъде 6 бара. Схемата на газоразпределителната мрежа е предвидено да бъде лъчева, като основно в централната част ще бъде оформен пръстен, който ще гарантира непрекъснатост на газоснабдяването. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД предвижда всеки парцел в индустриалния парк да бъде хранен с природен газ чрез газопроводни отклонения, изградени от полиетиленови тръби с висока плътност с диаметър от $\varnothing 32$ до $\varnothing 63$. Заявителят посочва, че всички диаметри ще бъдат определени на етап инвестиционно проектиране. Предвижда се на границата на парцела да се монтират съоръжения за понижаване на налягането и за търговско измерване на количествата потребен природен газ – газорегулаторни табла, газорегулаторни измервателни табла и газоизмервателни табла. След тях ще се изградят индивидуалните промишлени инсталации, които ще бъдат собственост на крайните клиенти, като по тях природният газ достига до газовите уреди, за да се използва като енергоизточник.

За периода 2026 г. – 2030 г. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД планира да изгради 8 523 л.м. газоразпределителна мрежа, включваща изграждането на директен присъединителен газопровод с дължина 5 689 л.м., разпределителни газопроводи на територията на индустриалния парк с дължина 2 481 л.м. и газопроводни отклонения към клиентите с дължина 353 л.м.

8.1. Становище за присъединяване на затворената газоразпределителна към газопреносната мрежа

За присъединяването на обект: Затворена газоразпределителна мрежа на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк“, към газопреносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представило становище с изх. № (...) от (...) г. от оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД. Съгласно становището присъединяването на обекта ще се осъществи при следните условия: местоположение на точката на присъединяване - съществуваща АГРС Свищов, която е разположена в имот с идентификатор 65766.163.23 по кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Свищов; обеми природен газ, заявени за потребление в точката на присъединяване: за 2026 г. – (...) хил. м³/год.; за 2027 г. – (...) хил. м³/год.; за 2028 г. – (...) хил. м³/год; максимален часов разход на природен газ: (...) м³/h, приведен към температура 293,15 К (20 °С) и абсолютно налягане 0,101325 МРа; минимален часов разход на природен газ: (...) м³/h, приведен към температура 293,15 К (20 °С) и абсолютно налягане 0,101325 МРа; налягане на природния газ в точката на присъединяване: максимално работно налягане 1,0 МРа; гарантирано от оператора на газопреносната мрежа работно налягане $\geq 0,9$ МРа. В становището е посочено, че проектирането и изграждането на присъединителния газопровод от АГРС „Свищов“ до затворена газоразпределителна мрежа на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк - Свищов“ следва да бъде извършено от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД, което ще бъде и негов собственик.

8.2. График за строителството на енергийния обект:

Представеният от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД график за изпълнение на проекта включва следните срокове на строителството:

- **2026 година** – изграждане на директен присъединителен газопровод с дължина (...) л.м. Изготвяне на технически и работни проекти на затворена газоразпределителна мрежа на територията на индустриалния парк с дължина (...) л.м.

- **2027 година** – изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до потребители на територията на индустриалния парк с дължина (...) л.м, както и (...) бр. съоръжения.

- **2028 година** – изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до потребители на територията на индустриалния парк с дължина (...) л.м, както и (...) бр. съоръжения.

- **2029 година** – изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до потребители на територията на индустриалния парк с дължина (...) л.м, както и (...) бр. съоръжения.

- **2030 година** – изграждане на разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до потребители на територията на индустриалния парк с дължина (...) л.м, както и (...) бр. съоръжения.

9. Данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране:

„Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило, че „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е в процес на изграждане и съответно дружеството в качеството си на оператор не осъществява дейност. В тази връзка заявителят не разполага с назначен персонал и няма утвърдена организационна структура.

„Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД се представлява и управлява от управител – Красимир Иванов Стефанов, съгласно Решение № 276 от 31.10.2025 г. на Общински съвет – гр. Свищов. Управителят е с висше образование – образователно-квалификационна степен „Магистър“. В съответствие с представения бизнес план, дружеството планира първоначално да бъдат назначени (...) служители, а впоследствие още (...), с което общият брой на персонала ще бъде (...) служители, включително (...). Увеличението на персонала е предвидено във връзка с очаквано нарастване на документооборота, свързано с присъединяване на клиенти, както и с техническото обслужване на увеличената газоразпределителна мрежа.

Заявителят планира да има (...) и (...) структура, която се състои от: (...) и (...) с функции по експлоатация, поддръжка, сервиз на газоразпределителната мрежа и управление на диспечерския център. Планирано е в (...) да бъдат назначени (...) и (...) специалисти. Дружеството посочва, че за финансово-счетоводното и правно обслужване ще използва външни услуги.

10. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представило Решение № 899 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване за разпределение на територията на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“, изменен с Решение № 1165 от 28.09.2023 г. на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване. Одобреният Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване съдържа част „Газоснабдяване“ с идейна план-схема за газоснабдяване и обяснителна записка, които описват предвидената за изграждане газоразпределителна мрежа, определят трасетата на газопроводите, както и концепцията и технологията на изграждане на газоразпределителната мрежа.

Дружеството е представило Решение № 898 от 25.11.2022 г. на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Подробен устройствен план – Парцеларен план и план-схема за газификация на Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Свищов“ до площадката на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“. Заявителят е представил и Разрешение за строеж № 108 от 14.11.2023 г., издадено от главния архитект на община Свищов за извършване на строителството на цитирания обект, както и изготвения в тази връзка технически проект.

Дружеството е представило Нотариален акт за учредяване вещно право на строеж, прокарване и преминаване № 94 том IV рег. № 5548 нот. дело № 556 от 2025 г., с който собственикът на „Дунавски индустириален технологичен парк - Свищов“ - „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД учредява в полза на оператора – „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД, право на строеж, прокарване и преминаване върху недвижимите имоти, предвидени за изграждане на обект „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ съгласно инвестиционен проект „Изграждане на вътрешна техническа инфраструктура в границите на Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“, с подобекти: 1. „Изграждане на разделна канализационна мрежа и съоръжения към нея“; 2. „Изграждане на водопроводна мрежа и съоръжения към нея“; 3. „Изграждане на водопровод за минерална вода и съоръжения към него“; 4. „Изграждане на затворена електроразпределителна мрежа“; 5. „Изграждане на затворена газоразпределителна мрежа“; 6. „Изграждане на улична мрежа и съоръжения към нея“; 7. „Подготовка на терена (изкопи и насипи)“. Видно от представения Нотариален акт, строежът ще се извърши при спазване на техническите норми и правила, като „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД ще извърши строителството от свое име и за своя сметка и ще стане собственик на построеното. Правото на строеж, прокарване и преминаване се учредява безвъзмездно и безсрочно.

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ, „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД е представило Решение № ВТ-17-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на „Изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПЗР) за разделяне на територията на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД“ и „Изготвяне на парцеларен план (ПП) за изграждане на обект Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Свищов“ до площадка на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД“, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – Велико Търново към Министерство на околната среда и водите. Съгласно цитираното решение не се изисква извършване на екологична оценка на „Изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПЗР) за разделяне на територията на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД“ и „Изготвяне на парцеларен план (ПП) за изграждане на обект Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Свищов“, тъй като при прилагането им няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве, при спазване на предвидените в решението условия.

Представено е и Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност с рег. № 128201-1 от 09.02.2023 г. от Регионална дирекция ПБЗН – Велико Търново към Главна дирекция „Пожарна безопасност защита на населението“, Министерство на вътрешните работи, за обект „Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Свищов“ до „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД“. Според заключението на становището представеният инвестиционен проект съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност.

В допълнение заявителят е представил писмо от лицензирано лице за технически надзор на съоръжения с повишена опасност – „Техконтрол България“ ООД, според което заверява инвестиционен проект за обект „Газопроводно отклонение – директен присъединителен газопровод от АГРС „Свищов“ до „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕАД“.

Предвид горното, може да се приеме, че „Индустириален 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 природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергийния обект:

„Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е новоучредено юридическо лице вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията на 30.07.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Според чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ ако заявителят е новоучредено юридическо лице същият представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка, е представен Устав на дружеството, в който като доказателство за наличието на източниците на финансиране са отразени апортни и парични вноски като записан капитал от 501 577,34 евро (981 000 лв.).

11.1 Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД има записан капитал от 501 577,34 евро (981 000 лв.), който ще бъде инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило също така, че като източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат и финансови средства от община Свищов, Националния план за възстановяване и устойчивост и

европейско финансиране, както и собствени средства, респективно реинвестирана печалба и амортизационни отчисления за всяка една година от периода. Посочено е също, че индустриалният парк е на етап изграждане, като се финансира от едноличния собственик на капитала – община Свищов. Предвидено е и финансиране по Плана за интегрирано развитие на община Свищов.

12. Бизнес план на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД за периода 2026 – 2030 г.

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представил бизнес план, изготвен в съответствие с изискванията на чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти и очакваното развитие на дейността за периода 2026 – 2030 г.

12.1. Инвестиционна програма

Представената инвестиционна програма за периода 2026 – 2030 г. предвижда изграждането на 8523 метра газоразпределителна мрежа, включваща изграждането на присъединителен газопровод с дължина 5689 метра, разпределителни газопроводи на територията на парка с дължина 2481 метра и газопроводни отклонения към потребители с дължина 353 метра. Планираните инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения са на обща стойност (...) хил. евро ((...) хил. лева).

Стойността на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	Общо
Инвестиции в газоразпределителна мрежа	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	8523
Инвестиции в съоръжения	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	37
Общо инвестиции	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Общата стойност на петгодишния инвестиционен проект на дружеството „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД, за изграждане на затворена газоразпределителна мрежа“ на територията на индустриалния парк, възлиза на (...) хил. лева. Инвестиционният проект ще бъде реализиран с финансови средства от Община Свищов и привлечен ресурс.

12.2. Производствена програма

Производствената програма на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е разработена въз основа на маркетингово проучване на потенциални потребители – промишлени и обществено административни, със своите максимални часови консумации. Очакваната консумация е определена на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за обхвата на бъдещата лицензия.

През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени 37 бр. промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, и 0 бр. битови клиенти.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ на територията на индустриалния парк да достигне (...) MW/h/г., реализирана от 37 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиенти	мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
---------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Промислени	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОА и търговски	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
битови	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в табл. № 3:

Таблица № 3

Клиенти с натрупване	мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Промислени	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОА и търговски	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	37

С изграждането на затворена газоразпределителна мрежа на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ се цели да се извърши транспортиране и доставяне на природен газ до крайните клиенти, които ще го употребят като енергоизточник за производствени или комунални нужди на територията на парка.

12.3. Ремонтна програма

В бизнес плана дружеството е представило ремонтна програма, като основната цел в програмата е поддържане на газоразпределителната мрежа за качествено разпределение на природен газ до клиентите и недопускане на аварийни ситуации. Ремонтните дейности, които ще обхваща ремонтната програма на дружеството са: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични и основни ремонти. На постоянен контрол и проверка ще подлежат следните съоръжения: (...)

Ремонтната програма включва контролни дейности и критерии за планиране на ремонти на: разпределителни газопроводи до 10 бара, газорегулиращи и замерни пунктове, разходомери и кранови възли. Начинът на извършване на ремонтите е съгласно паспорти и „Инструкции за експлоатация, обслужване, поддържане и ремонт на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях“ на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД.

12.4. Финансово-икономическо състояние на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД за периода 2026 – 2030 г.

Дружеството е предоставило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2030 г.

Видно от представените отчети дружеството прогнозира загуби от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2026 г., (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2027 г. и (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2028 г. и печалби от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2029 г. и (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2030 г. Заявителят прогнозира нарастване на общите приходи от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2026 г. на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) през 2030 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2026 г. на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2030 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) през 2026 г. на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) през 2030 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2030 г. Собственият капитал се увеличава от (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2026 г. на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2030 г. За посочения период дружеството прогнозира увеличение на записания капитал. Дългосрочни и краткосрочни пасиви не са предвидени през периода на бизнес плана. Предвидени са финансираня в размер на (...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2026 г. и

(...) хил. евро ((...) хил. лв.) за 2030 г.

Прогнозни приходи и разходи и финансовите резултати са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи за дейността (хил. евро) в т. ч:	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
разходи за материали и външни услуги	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
разходи за персонала	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
разходи за амортизация и обезценка	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
други разходи	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2030 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност от клиенти на дружеството, а плащанията са към търговски контрагенти, персонала и други. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени други постъпления от увеличаване на капитала и други финансираня.

Прогнозните парични потоци по години са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Параметър	2026 г. хил. евро	2027 г. хил. евро	2028 г. хил. евро	2029 г. хил. евро	2030 г. хил. евро
<i>Начален паричен баланс</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общ нетен паричен поток	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
<i>Краен паричен баланс</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

При така заложените параметри и допускания, от прогнозните парични потоци за периода 2026 – 2030 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година от посочения период, поради което, може да се приеме, че „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД ще генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект и осъществяване на дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“.

13. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа са изчислени в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“.

Прогнозните цени за пренос на природен газ на територията на индустриалния парк за отделните групи клиенти, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Групи клиенти	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за пренос (лева/MWh)
Промислени клиенти	9,65	18,88
Обществено - административни и търговски клиенти	11,26	22,03
Битови клиенти	-	-

Цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД са посочени в таблица № 7:

Таблица №7

Групи клиенти	Цени за присъединяване	Цени за присъединяване
	(евро/клиент без ДДС)	(лв./клиент без ДДС)
Промислени	2674	5230
Обществено - административни и търговски	2078	4065
Битови	-	-

Предложените цени за пренос и присъединяване на клиенти към газоразпределителна мрежа на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД са съобразени с чл. 30, ал. 9 от ЗЕ.

14. На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ и чл. 11, ал. 2, т. 10 във връзка с чл. 11а, ал. 2, т. 11 от НЛДЕ „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия на договорите за присъединяване към затворена газоразпределителна мрежа и разпределение на природен газ за стопански нужди на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД на територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

15. Информация, представляваща защитена по закон информация:

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е представило становище относно наличието на информация, представляваща търговска тайна и защитена по закон информация, в представените към заявлението данни и документи. Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: данните за реални и прогнозни обеми на пренос/разпределение на природен газ; финансовите и икономически анализи,

включително вътрешни прогнози, бюджети, разходи, амортизации и инвестиционна възвръщаемост; данни и договорни условия с доставчици, партньори и клиенти, които не са публично известни; информация за вътрешни организационни структури и оптимизация, включително персонал и оперативни стратегии; детайлизирани инвестиционни планове, включващи конкретни обекти, срокове и стойности на капиталови вложения; ценообразуващи компоненти, които отразяват чувствителна бизнес информация.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: цитираната информация не е общодостъпна и не подлежи на публикуване по закон или друг нормативен акт; има стопанска стойност, тъй като разкриването ѝ би могло да създаде предимство за конкуренти; информацията е обект на предприети от дружеството разумни мерки за защита, включително чрез вътрешни политики за конфиденциалност и ограничения за достъп; разкриването ѝ може да засегне конкурентоспособността на дружеството и да създаде условия за нелоялна конкуренция. В допълнение, дружеството е посочило, че цитираната информация ще засегне пряко легитимните търговски интереси на „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД и ще създаде възможност за извличане на ползи за конкуренти, без необходимите разходи за разработка; нарушаване на договорните отношения с трети страни, които съдържат клаузи за конфиденциалност; увреждане на пазарната позиция на дружеството в процеса на либерализация на пазара.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща защитена по закон информация. Предвид това, 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-161 от 24.09.2025 г. касае обособената територията на „Дунавски индустириален технологичен парк – Свищов“, която се съдържа в обхвата на лицензия № Л-394-08 от 26.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“, издадена на „ТЕЦЕКО“ ЕАД. В тази връзка, според чл. 43, ал. 15 от ЗЕ територията, за която се издава лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа не се изключва от територията, за която е издадена лицензия за разпределение на природен газ.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект. Изискана е допълнителна информация от заявителя, която е представена в Комисията. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Свищов, ул. „Димитър Г. Анев“.

Капиталът на дружеството е в размер 501 577 евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Община Свищов. „Индустириален технологичен парк – Свищов“ се управлява и представлява от Красимир Иванов Стефанов, в качеството му на управител.

По отношение на дружеството не е приложима 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 Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката декларации. „Дунавски индустриален парк – Свищов“ е вписан в Регистъра на индустриалните паркове въз основа на заповед на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на парка е 306 958 кв.м. Разположен е в урбанизираната част на гр. Свищов.

Едноличен собственик на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕАД, а едноличен собственик на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е община Свищов.

Оператор на парка е „Индустриален технологичен парк – Свищов“, който е заявител по преписката. Дейностите по експлоатация на парка са възложени от собственика на заявителя по преписката „Индустриален технологичен парк – Свищов“. Възложени са строителство на елементи на вътрешна техническа инфраструктура, както и управлението и поддържане на вътрешната техническа инфраструктура.

„Дунавски индустриален парк – Свищов“, за чиято територия заявителя е поискал издаване на лицензия за затворена газоразпределителна мрежа с условия за изграждане на енергиен обект, е индустриален парк по смисъла на Закона за енергетика и Закона за индустриалните паркове. В доклада са представени подробно имотите, които съставляват индустриалния парк. Разположен е в гр. Свищов, Източна индустриална зона с обща площ 306 958 кв. м.

„Индустриален парк – Свищов“ е посочило, че по отношение на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“ е налице интегрираност поради определени технически причини, тъй като това е едно от изискванията за лицензиране. Според дружеството основната цел на проекта на Община Свищов е постигане на устойчив икономически растеж чрез изграждане на индустриален технологичен парк. Дружеството е посочило, като основна за развитието на икономиката в региона и създаване на условия за осъществяване на интегрирани дейности в производствения процес. Дружеството е представило списък на бъдещите клиенти на затворената газоразпределителна мрежа. Списъкът включва (...) дружества, които имат инвестиционно намерение, с които са (...). Собственикът на (...) от (...) дружества е едно и също юридическо лице. Това е (...) дружество.

Пл. Младеновски попита М. Димитров, кои са останалите дружества.

М. Димитров отговори, че в момента няма възможност да ги цитира точно и помолите да продължи с докладването, а на по-късен етап ще представи поименно списъка с дружествата.

М. Димитров продължи с докладването и каза, че срокът на лицензията, за която заявителят иска издаване на лицензия, е 35 години. Описание и основни технически параметри на енергийния обект. Към настоящия момент на територията на парка няма изградена инфраструктура за разпределение на природен газ. Чрез предвидената за изграждане затворена газоразпределителна мрежа ще се извършва пренос и доставка на природен газ до крайните клиенти на територията на индустриалния парк.

Затворената мрежа включва газопроводно отклонение от мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като там са присъединява затворената газоразпределителна мрежа и изграждане на газоразпределителна мрежа на урбанизираната територия на парка.

Проектирано е газопроводно отклонение с дължина 5,7 км и работно налягане до 10 бара. Газоразпределителната мрежа в урбанизираната територия се предвижда да се изгради подземно, основно от полиетиленови тръби с висока плътност и диаметър от Ø63 до Ø160. За периода 2026 г. – 2030 г. „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД планира да изгради 8 523 л.м. газоразпределителна мрежа, включваща изграждането на директен присъединителен газопровод с дължина 5 689 л. м., разпределителни

газопроводи на територията на индустриалния парк с дължина 2 481 л. м. и газопроводни отклонения към клиентите с дължина 353 л. м.

За присъединяване на газоразпределителната мрежа към „Булгартрансгаз“ ЕАД е представено становище от оператора „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което са уточнени параметрите по присъединяване.

Графикът за строителството на енергийния обект включва периода от 2026 г. до 2030 г. В доклада подробно е посочено за всяка една от годините по колко линейни метри се изграждат от заявителя.

Представени са данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране. Заявителят към момента не разполага с назначен персонал и няма утвърдена организационна структура. Планира да има (...) и (...) структура, която се състои от (...), (...) с функции по експлоатация, поддръжка, сервиз на газоразпределителната мрежа и управление на диспечерския център. Дружеството посочва, че за финансово-счетоводното и правно обслужване ще използва външни услуги. Представени са дипломи за завършено образование и квалификация на управителя на дружеството.

Представени са документи във връзка с изграждането на енергийния обект. Представено е решение на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Подробен устройствен план, изменен с решение отново на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация. Одобреният Проект за изменение на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване съдържа част „Газоснабдяване“, която предвижда изграждането на газоразпределителната мрежа на територията на парка.

Дружеството е представило решение на Общински съвет – Свищов, с което е одобрен Парцеларен план и план-схема за газификация на Газопроводно отклонение. Заявителят е представил и Разрешение за строеж, издадено от главния архитект на община Свищов за извършване на строителството на газоразпределителната мрежа на територията на парка.

Представено е решение за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на проекта, издадено от Регионална инспекция по околната среда и водите – Велико Търново към Министерство на околната среда и водите. Съгласно цитираното решение не се изисква извършване на екологична оценка на проекта, тъй като при прилагането им няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве, при спазване на предвидените в решението условия.

Представено е и Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, издадено от Регионална дирекция ПБЗН – Велико Търново. Според заключението на становището представеният инвестиционен проект съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност. В допълнение заявителят е представил писмо от лицензирано лице за технически надзор на съоръжения с повишена опасност – „Техконтрол България“ ООД, според което проектът съответства на техническите норми за експлоатация на подобни съоръжения. 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.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“. „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е новоучредено юридическо лице вписано в Търговския регистър на 30.07.2024 г.

„Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД е посочило също така, че като

източници на финансиране на инвестиционната програма се предвиждат и финансови средства от община Свищов, Националният план за възстановяване и устойчивост и европейско финансиране, както и собствени средства, респективно реинвестиране на печалба и амортизационни отчисления за всяка една година от периода на бизнес плана. Посочено е също, че индустриалният парк е на етап изграждане, като се финансира от едноличния собственик на капитала – община Свищов. Предвидено е и финансиране по Плана за интегрирано развитие на община Свищов.

Представен е бизнес плана за периода 2026 – 2030 г. Той включва инвестиционна програма. В доклада подробно са посочени годините 2026 – 2030 г., какви инвестиции ще се реализират, каква мрежа ще се изгражда. Общата стойност на петгодишния инвестиционен проект на дружеството за изграждане на затворена газоразпределителна мрежа на територията на индустриалния парк възлиза на (...) хил. лева. Бизнес планът съдържа производствена програма. Дадени са прогнози за количествата, които дружеството предвижда да реализира за периода на бизнес плана по отделните групи клиенти. Дадена е и прогноза за броя клиенти, които ще ползват природен газ и ще се присъединят към затворената газоразпределителна мрежа. В бизнес плана дружеството е представило ремонтна програма. Това е по изискването на Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Финансово-икономическо състояние на „Индустриален технологичен парк – Свищов“. Представени са прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2030 г. В таблици са представени за всяка една от годините приходите, прогнозите от дейността, разходите, разходите за материали, външни услуги, разходите за персонал, за амортизации, финансовият резултат. От представената информация може да се направи извод, че „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект и осъществяване на дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“.

Представена е информация за прогнозните цени за пренос на природен газ по затворената газоразпределителната мрежа, по групи клиенти - промишлени клиенти, обществено - административни и търговски клиенти. Тези цени не се утвърждават от Комисията.

На основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката заявителят е представил проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия на договорите за присъединяване към затворена газоразпределителна мрежа и разпределение на природен газ за стопански нужди на „Индустриален технологичен парк – Свищов“ на територията на парка, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство, Общи условия и Правила за работа с потребителите.

Информация, представляваща защитена по закон информация:

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: данните за реални и прогнозни обеми на пренос/разпределение на природен газ; финансовите и икономически анализи, включително вътрешни прогнози, бюджети, разходи, амортизации и инвестиционна възвръщаемост; данни и договорни условия с доставчици, партньори и клиенти, които не са публично известни. Заявителят счита, че цитираната информация не е общодостъпна и не подлежи на публикуване по закон или друг нормативен акт; има стопанска стойност, тъй като разкриването ѝ би могло да създаде предимство за конкурентите. Искането за заличаване на тази информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението следва да бъде заличена.

Подаденото от „Индустриален технологичен парк – Свищов“ заявление касае обособената територията на „Дунавски индустриален технологичен парк – Свищов“, която се съдържа в обхвата на лицензията за дейността „разпределение на природен газ“, издадена на „ТЕЦЕКО“, газоразпределително дружество, лицензирано за община Свищов за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“. В тази връзка, според чл.

43, ал. 15 от ЗЕ територията, за която се издава лицензия за разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа не се изключва от територията, за която е издадена лицензия за разпределение на природен газ. 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 второ и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на 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.*

М. Димитров каза, че конкретните дружества, за които по-горе при докладването е станало въпрос, не могат да бъдат представени в момента, тъй като не разполага със списъка на дружествата. М. Димитров помоли да ги докладва, след като му бъде донесен списъкът. М. Димитров уточни, че дружествата са (...).

Пл. Младеновски попита, каква е сферата на дейност на тези дружества и за какво ще използват природния газ.

М. Димитров отговори, че ще използват природния газ за (...). Самият списък включва (...) дружества, които имат инвестиционно намерение за производство на (...). (...) от (...) дружества са част от (...). (...)

Пл. Младеновски попита дали ще се финансира със средства от ПВУ.

М. Димитров потвърди и каза, че и община Свищов също ще участва. Така е посочено от дружеството.

Пл. Младеновски заяви, че така е посочено, но е ясно, че ще се инвестират парични средства от ПВУ, защото община Свищов едва ли има възможност да инвестира при неясни намерения. Пл. Младеновски изрази опасение, че не е ясно тези бизнеси откъде ще си намерят служители, но предвид фалита на „Свилоса“ може би ще използват от тези работници.

М. Димитров каза, че очакването е за икономически растеж за общината и за региона.

Пл. Младеновски допълни, че е хубаво да има индустриални паркове и растеж, но община Свищов е обезлюждаваща се община и изрази надежда, че се въври в правилна посока.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 01.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, предложение второ и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 8а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и 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-358 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, подадено от „Индустриален технологичен парк – Свищов“ ЕООД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 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 първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-284 от 06.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 17.03.2026 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-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-42 от 16.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 #1 от 23.02.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-284 от 06.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 58 от 11.03.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.03.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „Ин Аут Енерджи“ ЕООД притежава лицензия № Л-470-15 от 17.05.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

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

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

„Ин Аут Енерджи“ ЕООД, ЕИК 203890655 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Ин Аут Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия в страната и чужбина, след предоставяне на лиценз от КЕВР, производство на електроенергия и снабдяване с електроенергия, изкупуване на електроенергия от местни и чуждестранни производители и източници, продажба на електроенергия на местни и чуждестранни потребители, производство и търговия с енергийни продукти в страната и чужбина, съхранение на енергийни продукти, посредничество в областта на търговията с енергийни продукти и електрическа енергия, разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, предоставяне на технически и бизнес консултации, енергиен одит, обработка на данни, строителна и ремонтна дейност в областта на производството на електроенергия и снабдяването с електроенергия, комисионна, спедиционна и транспортна дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 770 000 евро (седемстотин и седемдесет хиляди), разпределен в 200 (двеста) дружествени дяла, всеки с номинална стойност от 3 850 евро (три хиляди осемстотин и петдесет) и е внесен изцяло. Дружеството се управлява и представлява, от управителя Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България.

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

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, неоказващи 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 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „Ин Аут Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е „КАЛИМАН ИНВЕСТ“ ООД с ЕИК 203633073, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3. Собственици на капитала на „КАЛИМАН ИНВЕСТ“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 25 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 27 лева; „ТРЕБОР“ ООД с ЕИК 207056555, със седалище и

адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3 с размер на дялово участие 24 974 лева; „АНИЛАГ ИНВЕСТ“ ООД с ЕИК 207166158, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 7-ми км, бл. ЗИТ, вх. корп. 2, ет. 3 с размер на дялово участие 24 974 лева. Собственици на капитала на „ТРЕБОР“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Костадин Тодоров Маринов, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Теодор Роберт Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Стела Роберт Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева. Собственици на капитала на „АНИЛАГ ИНВЕСТ“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Костадин Тодоров Маринов, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Теодор Роберт Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Стела Роберт Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, с които същата декларира, че не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, със специфичността на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и с сроковете за амортизация на основните дълготрайни материални активи. С оглед на обстоятелството, че заявителят притежава лицензия № Л-470-15 от 17.05.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, новата лицензия следва да бъде със срок на действие, считано от 18.05.2026 г. – датата, на която изтича срокът на издадената му лицензия. Предвид горното, в настоящата хипотеза новата лицензия следва да бъде с действие, считано от 18.05.2026 г., тоест след като изтече срока на действаща такава за същата дейност, с оглед спазването на изискването по чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс за липса на влязъл в сила административен акт със същия предмет и страни.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“: За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. София, бул. „Цариградско шосе“, 7-ми километър, сградата на ЗИТ, втори корпус, трети етаж, съгласно сключен договор за наем с „ЗИТ КАПИТАЛ“ ООД.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД декларира, че е закупило два компютъра: стационарен със следните параметри: Intel G 3420, RAM 4 GB, SSD HDD Intel 120GB, инсталирана операционна система MS Windows 10 PRO 64; антивирусна защита Windows Defender; Версия Word 2013 (MS Office H/B 2013), Excel 2013 (MS Office H/B 2013), версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2013 (MS Office H/B 2013) и преносим със следните параметри : Asus P2520LJ, Intel I5-5200U, RAM 8 GB, SSD HDD Intel 120 GB, операционна система: MS Windows 10 PRO 64; антивирусна защита Windows Defender; Версия Word 2016 (MS Office H/B 2016), Excel 2016 (MS Office H/B 2016), версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2016 (MS Office H/B 2016); 1 бр. система за печатане, сканиране, оптическа разпознаване на символи - BROTHER DCP-7070DW (принтер, скенер, копир); изградена е локална свързаност на системите, осигурена е и непрекъснатата връзка с интернет. При увеличаване на обема на търговската дейност на по-късен етап дружеството посочва, че ще бъдат извършени инвестиционни разходи, свързани със закупуване на допълнително офис оборудване, които да гарантират техническото обезпечаване на лицензионната дейност, като 4 бр. работни станции; 4 бр. преносими компютри; 2 бр. телефонни линии; 1 бр. факс линия.

Заявителят предвижда в офиса свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите - с операционни системи Windows Server 2008 R2, Windows Server 2012 и Linux. На работните станции се очаква да има инсталирани операционни системи Windows 10 и Windows 7 Professional, както и Microsoft Office 2013 и Microsoft Office 2010. Дружеството посочва още, че базата данни ще се поддържа от сървърни конфигурации с минимални технически параметри – процесор Intel Quad-Core Xeon L5520, RAM 6 GB, 500 GB SAS RAID; HP ML 310 E; SUPERMICRO – Intel 6-Core Xeon E5-2620V2, RAM 128 GB ecc, 1000 GB HDD RAID. Антивирусната защита е ESET Endpoint Protection. Информационната система ще позволява защитен достъп до ресурсите на работните станции и сървърите от отдалечени работни места с достъп до интернет. За електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД ще има осигурен достъп до Интернет, доставен от „ТЕА“ ООД. Дружеството посочва, че има сключен договор за доставка на интернет и хостинг услуги с „ТЕА“ ООД. Дружеството е представило копие на договор със „СМ КОНСУЛТА“ ЕООД за право на ползване на корпоративен лиценз на комуникационна система за обмен на данни за електрическа енергия между мрежови оператори и „Ин Аут Енерджи“ ЕООД със следните модули: модул „Изтегляне на данни за измерване“, модул „Справки“ и модул „Администриране“.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-1740#1 от 19.02.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Ин Аут Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за

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

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител, който ръководи следните отдели: Финансово-счетоводен отдел – осъществява счетоводната отчетност на дружеството чрез „Счетоводна къща Тина“ ЕООД, с която има сключен договор, представен като копие в заявлението; Отдел „Регионални пазари“ – следи развитието и анализира регионалните пазари, осъществява обмен на информация с независимия преносен оператор съгласно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия и Тръжните правила за разпределяне на междусистемна преносна способност със съседни страни; Търговски отдел „Вътрешен пазар“ – осъществява търговската дейност на дружеството на територията на страната като осъществява контакти с клиенти, изготвя графици за крайните клиенти и производителите, актуализира база данни от мрежовите оператори, осъществява обратна връзка с операторите, корекции и засичане на данни, подготвяне на данни за целите на фактурирането, контролира процеса по обмен на данни с електроразпределителните дружества, както и други дейности подпомагащи дейността на отдела; Отдел „Анализи, прогнозиране, планиране и регулация“ – подпомага отдел „Вътрешен пазар“, като изготвя оферти след извършен анализ на консумацията на клиентите, осигурява необходимото количество електрическа енергия за нуждите на отдел „Регионални пазари“, „Вътрешен пазар“, осъществява докладването по REMIT; Административен отдел – грижи се за фирмената документация, следи за нормативните актове и изисквания, и тяхното спазване, организира и участва в работни срещи; Отдел „Техническа поддръжка“ – осъществява необходимата поддръжка на компютърното и комуникационно оборудване на дружеството за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“; IT отдел – осъществява необходимата поддръжка за безпроблемна комуникация с клиенти и производители, оператор на преносна и операторите на разпределителните мрежи. Към заявлението са представени копия на удостоверения за завършено образование, копия на трудови договори и сертификати за придобита квалификация на двама назначени служители.

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

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

Дружеството „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило прогнозни баланси за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 9 140 MWh за 2026 г. до 22 300 MWh през 2030 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2030 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	103,4	102,4	100,8	98,4	95,3
Средна продажна цена	евро/MWh	111,6	111,2	111,4	111,3	111,2
Количество търгувана ел. енергия, в т.ч. балансираща енергия	MWh	9 140	11 420	14 274	17 843	22 300
Излишък	MWh	457	571	428	535	669
Недостиг	MWh	91	114	145	178	223

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 75 хил. евро а през 2030 г. – 355 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.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	1 020	1 270	1 590	1 985	2 480
Разходи	945	1 170	1 440	1 755	2 125
Оперативна печалба	75	100	150	230	355

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-42-000086/19.02.2026 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 19.02.2026 г. е в размер на 76 700,00 евро (седемдесет и шест хиляди и седемстотин евро).

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

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

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 ПТТЕЕ, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на

които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените 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.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 06.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 58 от 11.03.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.03.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

1. Издава, считано от 18.05.2026 г., на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ин Аут Енерджи“ 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 други 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 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава, считано от 18.05.2026 г., на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, ЕИК 203890655 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3, Лицензия № Л-892-15 от 24.03.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 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-401 от 23.12.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № № Е-12-00-47 от 19.02.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-214#1 от 10.03.2026 г.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД, ЕИК 208318918 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, 1504 гр. София, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, 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: търговия, внос и износ на електрическа енергия, координиране на балансиращи групи, търговия с квоти за емисии на парникови газове и други енергийни стоки след получаване на съответния лиценз за това; покупка, внос, износ, доставка и търговия с природен газ; проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката; придобиване, изграждане и експлоатация на проекти за енергия от възобновяеми източници; покупка на стоки с цел продажба; търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 1022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евроцента) и е изцяло внесен. „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД се управлява и представлява от управителя – Богдан Покропивний, гражданин на Р Румъния.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи 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, неоказващи 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 „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ 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, че едноличен собственик на капитала на заявителя е Богдан Покропивний, гражданин на Р Румъния.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации от представляващия дружеството по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е 10 г. (десет години). Дружеството е посочило, че този срок е необходим, за да може да развие и оптимизира технологична инфраструктура, необходима за ефективна търговия с природен с електрическа енергия, включително системи за комуникация с пазара, инструменти за управление на риска и процеси за съответствие. Исканият срок ще подпомогне дългосрочното планиране и ще допринесе за стабилен и конкурентен електроенергиен пазар в Р България. Десетгодишният срок на лицензията ще позволи на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД да инвестира в иновативни дигитални решения и инициативи за устойчиво развитие, включително интеграция на възобновяеми енергийни източници и практики за въглеродно-неутрална търговия, като се гарантира съответствие с бъдещите изисквания на ЕС в областта на енергетиката и регулациите.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, 1504, ул. „Васил Априлов“ № 17, съгласно предоставено копие от договор за наем.

Заявителят е представил копие на договор за заем за послужване на информационно и техническо оборудване с дружеството ЯР ПАУЪР С.Р.Л., чрез който му се предоставя оборудване за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, което включва: 1 бр. лаптоп HP 17.3”, RAM 8 GB DDR4, процесор Intel Core i7-1165G7, 12 MB Cache, хард диск PCI Express M.2 512 GB; софтуер за обработване на документи Microsoft Office Word 2021; софтуер за обработване на таблици Microsoft Office Excel 2021; операционна система Windows 11 Pro; веб инсталатор Microsoft .NET Framework 4.7.2 и др. Представени са копия на фактури за закупуване на посочените по-горе софтуерни и хардуерно продукти от ЯР ПАУЪР С.Р.Л.

„ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД декларира, че интернет свързаността, необходима за използването на оборудването и достъпа до платформите за търговия се осигурява чрез RDS Fiberlink 500 или еквивалентна високоскоростна интернет услуга.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-12676#1 от 18.12.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД ООД. Въз основа на посочения по-горе договор за заем за послужване, персоналът, осъществяващ дейности по търговия с електрическа енергия и природен газ, може да бъде споделян в рамките на корпоративната група, в съответствие с приложимото законодателство и вътрешните правила на групата.

Видно от представените документи, дружеството се ръководи от управител, който ръководят следните отдели: Счетоводен отдел – регистрира и проверява финансовите трансакции на дружеството; подготвя финансови отчети и месечни/годишни счетоводни справки; Отдел „Търговия с електрическа енергия“ – води преговори и сключва договори за покупка и продажба на електрическа енергия; следи цените на електрическата енергия на пазара; анализира пазарните тенденции и възможности за търговия; избира доставчици и води преговори за цени на стоки и услуги; извършва поръчки и проследява доставките до компанията; развива и поддържа взаимоотношенията с клиенти; води преговори и финализира договори за продажба; подготвя прогнози за търсене и цени на базата на пазарни данни и тенденции; подпомага търговските решения чрез анализ на данни; обработване потвърждения на сделки, сетълменти и документация; осигурява съответствие с вътрешни политики и регулаторни изисквания; поддържа комуникация с клиенти/ крайни потребители; отдела включва под-отдели „Закупуване“, „Продажби“, „Прогнози“ и Back-office; Правен отдел – предоставя правни консултации и осигурява съответствие със законодателството; изготвя, преглежда и управлява договори и споразумения.

Представени са копие на диплома за завършено образование и автобиография на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, 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 „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 760 MWh за 2026 г. до 87 600 MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	112,48	112,48	117,59
Средна покупна цена	евро/MWh	109,92	109,92	114,01
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	43 800	87 600

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 15 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 296 хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажби	972	4 860	10 160
Разходи за материали	957	4 759	9 864
Оперативна печалба (след приспадане и на други разходи)	15	101	296

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 9/09.12.2025 от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което дружеството „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е клиент на банката с разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 08.12.2025 г. е 77 656,46 евро (седемдесет и седем хиляди шестстотин петдесет и шест евро и 46 евро цента). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията финансов план. С декларация представена и подписана от Богдан Покропивний, в качеството му на едноличен собственик и управител на заявителя „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД, дава

изричното си, безусловно и неотменимо съгласие да предоставя на КЕВР информация за оборота и салдото по специалната сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Единоличен собственик на капитала на заявителя е Богдан Покропивний, гражданин на Р Румъния. Във връзка с гореизложеното за „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 01.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ 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 трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-63 от 11.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

1. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД притежава 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“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

2. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД с ЕИК 131381543 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенция по вписванията. Заявителят е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, офис 2.

„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 дружеството е в размер на 2 556,46 евро (две хиляди петстотин петдесет и шест евро и четиридесет и шест евроцента), разпределен в 255 646 дяла, всеки един от които с номинална стойност от 0,01 евро (един евроцент). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Единоличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Малекс Мениджмънт“ ЕООД с ЕИК 203636856, с едноличен собственик на капитала - Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България. Дружеството се представлява от управителя - Десислава Крумова Петкова, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи 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, неоказващи 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 „ЕЛ БОНУС“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на заявителя е дружеството „Малекс Мениджмънт“ ЕООД, 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 . Едноличен собственик на капитала на „Малекс Мениджмънт“ ЕООД е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от които е видно, че управителя на дружеството не е лишаван 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 „ЕЛ БОНУС“ ЕООД 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 електрическа енергия“, 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. Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като дейността „търговия с електрическа енергия“, попада в изключенията, посочени в цитираната т. 2. В тази връзка не следва да се прилага и разпоредбата на чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, а именно да се представят и доказателства, че заявителят отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

6. Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 г. (десет години). „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е обосновоало искания срок с това, че дружеството е утвърден и активен участник на пазара на електрическа енергия в Р България с доказан опит и дългосрочни намерения за развитие. Заявителят посочва, че разполага с експертен екип и има установени трайни партньорски отношения с производители и крайни клиенти. Дружеството провежда дългосрочна стратегия за развитие, притежава необходимите материални и нематериални ресурси, разполага с квалифициран персонал и отговаря на всички нормативни изисквания за продължаване на срока на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за продължаване на осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия за „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е регистрирано с ID № 32X001100101252Т като „координатор на стандартна балансираща група“, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД използва нает офис с адрес: гр. София, район Средец, ул. „Аксаков“ № 11а, ет. 4, ап. офис 2, по силата на договор за наем с дружеството ХХХ.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД уверява, че разполага с изградена информационна мрежа и комуникационни възможности, като: ХХХ. Операционна система: ХХХ; Пакет за работа с офис документи: ХХХ; версия на текстообработваща програма ХХХ; версия на софтуер за електронна таблица ХХХ; Софтуер за работа с ХХХ; Софтуер за работа с архивни файлове: ХХХ; Софтуер за антивирусна защита: ХХХ; ХХХ. централен сървър: виртуална машина ХХХ, Операционна система: ХХХ, Управление на потребителите и компютрите: ХХХ, ХХХ.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД. Дружеството се ръководи от управител и е обособено в следните звена: Отдел „Търговия, прогнозиране и балансиране“ - ежедневната дейност по прогнозиране, съгласуване и генериране на графици; наблюдаване на пазарните тенденции и движения; комуникация с обществен доставчик, операторите на мрежата, доставчици и бизнес партньори - търговци, производители и крайни клиенти, във връзка с подаване на заявки, графици, отчети, и други в съответствие с нормативните изисквания; докладване на търговски сделки съгласно REMIT; проверка, обработка и въвеждане на данни от измерванията; изготвяне на справки и отчети за всички операции по прогнозирането и балансирането на ел. енергия; оказване на съдействие с административната дейност на Дружеството; контрол при спазването на вътрешно-административните процедури и стандарти; определяне на ценовата и търговската политика на Дружеството заедно с управителя; договаряне и сключване на договори с бизнес партньори заедно с Управителя; изпълнение на всички други задачи, възложени от Управителя на Дружеството; извършване на други дейности, свързани с търговия с електрическа енергия; Отдел „Финанси“ - осъществява комуникация с представители на Национална агенция по приходите; Национален осигурителен институт и други държавни институции, банки, контрагенти по договори и застрахователи; следи за промени в законодателството и произтичащите от това задължения за дружеството, свързани със счетоводното отчитане на приходи, разходи, дълготрайни активи и др.; контролира спазването на приложимите счетоводни стандарти и финансовата политика на Дружеството; спазва процедурите и организира отчитането и плащането на местните данъци, такси и застраховки, както и навременното деклариране на промени, свързани с недвижимите имоти, собственост на Дружеството; разработва процедури за ефективен финансов контрол, дава указания за прилагане на действащите вътрешни финансови правила; организира и предоставя отчет за проведените редовни и извънредни инвентаризации на активите; определя бюджетите по звена с управителя на Дружеството, организира и контролира изготвянето на финансови отчети в определените срокове; организира и осигурява правилното отчитане на паричните средства; разпорежда извършване на плащания; организира правилното съхранение на материалните запаси и на дълготрайните активи; участва в разработването и прилагането на финансовата политика на дружеството; създава вътрешни правила (инструкции, указания), касаещи финансовата дейност; извършва оценка на финансовото състояние и рисковете за Дружеството, прогнозиране и изпълнение на финансови трансакции; Отдел „Търговска дейност, анализи и администриране на дейността“ - осъществява комуникация с представители на Национална агенция по приходите;

Национален осигурителен институт и други държавни институции, банки, с контрагенти по договори и застрахователи; следи за промени в законодателството и произтичащите от това задължения за дружеството, свързани със счетоводното отчитане на приходи, разходи, дълготрайни активи и др.; контролира спазването на приложимите счетоводни стандарти и финансовата политика на Дружеството; спазва процедурите и организира отчитането и плащането на местните данъци, такси и застраховки, както и навременното деклариране на промени, свързани с недвижимите имоти, собственост на Дружеството; разработва процедури за ефективен финансов контрол, дава указания за прилагане на действащите вътрешни финансови правила; организира и предоставя отчет за проведените редовни и извънредни инвентаризации на активите; определя бюджетите по звена с управителя на Дружеството, организира и контролира изготвянето на финансови отчети в определените срокове; организира и осигурява правилното отчитане на паричните средства; разпорежда извършване на плащания; организира правилното съхранение на материалните запаси и на дълготрайните активи; участва в разработването и прилагането на финансовата политика на дружеството; създава вътрешни правила (инструкции, указания), касаещи финансовата дейност; извършва оценка на финансовото състояние и рисковете за Дружеството, прогнозиране и изпълнение на финансови трансакции.

Заявителят е представил автобиографии и копия на удостоверения за завършено образование на управителя и трима служители в дружеството, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „ЕЛ БОНУС“ ЕООД притежава материални и човешки ресурси, технически възможности и организационна структура, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е представило три годишна бизнес програма за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2026 г. - 2028 г., с прогнозни годишни финансови отчети. „ЕЛ БОНУС“ ЕООД предвижда следните показатели за сделки с електроенергия при необходимост за следващите три години.

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозите приходи от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да се движат от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2028 г. Очакваната оперативна печалба ще се движи от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза
------------------------	----------

	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от дейността			
Приходи от продажба на ел. енергия	XXX	XXX	XXX
Разходи за дейността	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

От предоставения заверен годишен финансов отчет за 2024 г. е видно, че дружеството има приходи от дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Р България. Също така в подадената в Комисията справка за 2026 г. за годишната лицензионна такса, е видно също, че дружеството е осъществявало дейност по лицензията за търговия с електрическа енергия през календарната 2025 г.

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което „ЕЛ БОНУС“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р България за 2025 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕЛ БОНУС“ ЕООД ще притежава финансови възможности за да продължи извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ЕЛ БОНУС“ ЕООД е представило Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г., представляваща информация, защитена по закон:

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

Заявителят е посочил, че в заявлението за продължаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и приложенията към него се съдържа защитена по закон информация, съставляваща търговска тайна, като за такава дружеството е посочило, че следва да се счита: данни и цени относно материалните ресурси и техническата осигуреност на дружеството, включително условия по договори; условията на сключените договори, вкл. за наем на недвижими имоти; икономическа и финансова информация; данни, посочени в прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и

отчети за паричните потоци и прогнозни цени за покупка и продажба на електрическа енергия, както и съответно прогнозните количества;

Съгласно чл. 18 от ЗЕ, КЕВР не следва да разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

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.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените документи към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 по отношение на продължаване на срока на съществуващата лицензия. Крайният действителен собственик на капитала на дружеството е Стефан Марков Гугушев, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „ЕЛ БОНУС“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 01.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕЛ БОНУС“ 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 четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като **разгледа** заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 г. **за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължност на енергийното предприятие, подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, на основание чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-70 от 16.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: гр. София 1505, бул. „Ситняково“ № 48, ет.9. Дружеството е с предмет на дейност: първоначална оценка на активите на централата, снабдяване с всички необходими разрешения, лицензии и осигуряване на финансирането със собствени и привлечени средства, с крайна цел да се осигурят всички необходими условия за основната дейност – производство на електроенергия и каквито и да е свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност, чието извършване не е забранено от законите на Р България. Когато за извършването на някоя от посочените дейности се изисква лиценз или друго разрешение, такава дейност се извършва само след получаването му.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД се представлява от Васил Атанасов Щонов, Маартен Имп, Олексий Ляховетский, Георги Георгиев Добрев, самостоятелно от

изпълнителния директор Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на съвета на директорите на дружеството, действащи само заедно. Капиталът на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е в размер на 104 701 995.32 евро и е изцяло внесен.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е титуляр на лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, удължена с Решение № ИЗ-Р-001 от 08.09.2022 г., както и лицензия № Л-702-15 от 10.08.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група“.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 г. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е поискало разрешение за сключването на договор за търговия лихвен суап с „Банка ДСК“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за търговия лихвен суап. Дружеството е посочило, че сключването на този договор е предвидено в договор за заем и обезпечителни сделки, разрешени от КЕВР с Решение Р-607 от 03.12.2025 г., сключени с цел финансирането на изграждане на самостоятелна батерийна система за съхранение на енергия с капацитет от XXXMW.

Проект на договор за търговия лихвен суап между „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (клиент) и „Банка ДСК“ АД (банката).

1. Предмет на договора: уреждане на отношенията между страните във връзка със сключването на деривативна сделка тип лихвен суап, по силата на която страните си дължат лихвени плащания, изчислени върху референтна главница, както следва:

1.1. Банката се задължава да плаща плаваща лихва базирана на предварително определен пазарен (референтен) индекс, а именно XXXМесечен ЮРИБОР (EURIBOR), публикуван от XXX, а клиентът се задължава съответно да плаща фиксирана лихва за периода на договора, определена към момента на сключване на сделката. В случай, че стойността на референтния пазарен индекс е отрицателна, клиентът дължи и плаващата лихва.

1.2. Размерът на фиксираната лихва се определя към момента на сключване на сделката и се посочва в нареждането и потвърждението за нейното сключване.

1.3. Референтният индекс за плаващите плащания се определя към момента на сключване на сделката. Периодите на плаващите лихвени плащания съвпадат със сročността на избрания пазарен индекс, върху който се изчислява плаващата лихва. Референтният индекс и периодите на лихвени плащания се посочват в нареждането и потвърждението за сключването на сделката.

1.4. Валутата на лихвения суап е евро.

1.5. Референтната главница, върху която се изчислява размера на лихвените плащания за всеки лихвен период се определя към момента на сключване на сделката и се посочва в нареждането и потвърждението за сключена сделка.

1.6. Посочената от страните референтна главница представлява единствено и само стойност, въз основа на която ще бъдат начислявани съответните лихвени проценти. Референтната главница не представлява парично задължение за която и да е от страните и за никоя от тях не съществува правото да иска нейното изплащане от насрещната страна.

1.7. Изчислението на лихвените плащания започва от първата дата на периода на лихвено плащане, съгласно нареждането. За крайна падежна дата се счита последната дата за плащане (сетълмент) от срока на сключената сделка тип лихвен суап.

2. Срокове и лимити по договора:

2.1. Договорът се сключва за срок до XXX г., в рамките на който страните могат да сключат сделката тип лихвен суап по настоящия договор с крайна падежна дата не по-късно от XXX календарни дни преди изтичане срока на договора.

2.1.1. Сделка тип лихвен суап се счита сключена от датата на постигане на писмено съгласие между страните.

2.1.2. Подлимитът за инвестиционни услуги се предоставя за срок с XXX календарни дни по-дълъг от падежа на сделката тип лихвен суап.

2.2. Подлимитът за инвестиционни услуги е одобрен от банката подлимит в размер на XXX евро като част от клиентския лимит, предназначен за поемане на риск чрез сделка тип лихвен суап.

3. Сделката по настоящия договор се сключва само въз основа и в рамките на подлимита за инвестиционни услуги, съгласно т. 2.2.

4. Банката извършва периодично преоценка на сключената сделка тип лихвен суап, като прилага текущите пазарни лихвени нива за съответната валута.

4.1. Всяка от страните се задължава да прави периодични лихвени плащания съгласно посочените в този договор задължения.

4.2. Клиентът е длъжен да осигури по сметка в банката, посочена в нареждането, достатъчно парични средства във валутата, която дължи на съответната дата на сетълмент (валъор) за всяко отделно лихвено плащане. До 16:00 часа в деня на валъора (падежа на дължимото лихвено плащане) банката служебно задължава сметката на клиента, посочена в нареждането.

4.2.1. В случай, че клиентът не осигури средства по сметката посочена в нареждането за служебно извършване на сетълмента или не плати дължимото количество валута до 16:00 часа на датата на договорения валъор, банката има право служебно да събере дължимата за извършване на операцията сума от други сметки на клиента, открити в банката. Ако валутата по тези сметки е различна от валутата на дълга, с подписване на този договор клиентът дава съгласието си банката да закупи със средствата по сметките необходимото количество от валута по дълга по курс продава на банката за валутата на дълга, приложим за корпоративни клиенти, като служебно задължи сметката/ите на клиента, открити в банката, и удържи служебно и направените разноски. Клиентът на основание чл. 21 от Наредба № 3 на Българска народна банка за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежните операции и за използване на платежни инструменти дава съгласието и упълномощава банката да събира от сметките, му открити при нея, всички свои вземания с настъпил падеж, възникнали по силата на този договор.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно 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 задлъжнялост 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. Договорът за лихвен суап е сделка, при която за „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД възникват парични задължения за периодични лихвени плащания, изчислявани върху референтна главница, както и риск от допълнителни разходи при неблагоприятна промяна на пазарните лихвени нива. Също така, въпреки, че референтната главница да няма характер на самостоятелно дължима сума, сделката поражда задължение за дружеството да поддържа налични средства по сметка за всяка дата на сетълмент, както и допуска служебно събиране на дължимите суми от банката. Поради това, тази сделка оказва влияние върху финансовото състояние на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД и следва да бъде разгледана от КЕВР, тъй като попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на влиянието ѝ върху финансовото състояние на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е установено следното:

С Решение № Р-607 от 03.12.2025 г. КЕВР е дала разрешение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за заем в размер на ХХХ евро, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки. От извършения в решението финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, е установено, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност. Тъй като Договорът за лихвен суап е свързан с Договора за заем и е обезпечен със същите обезпечения, сключването му не засяга финансовия модел на дружеството за периода до ХХХ г. и съответно прогнозните парични потоци на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД остават непроменени и с положителни стойности. В тази връзка, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Георгиева. С подаденото заявление дружеството „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е поискало разрешение за сключването на договор за търговия лихвен суап с „Банка ДСК“ АД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на договор за търговия лихвен суап. Дружеството е посочило, че сключването на този договор е предвидено в договор за заем и обезпечителни сделки, разрешени от КЕВР от 03.12.2025 г. Извършен е анализ и е установено, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както няма и да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ 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 на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи исканата сделка;
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.

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за търговия лихвен суап съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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, предл. второ 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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-336 от 18.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие, подадено от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

2. Разрешава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за търговия лихвен суап съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Електроразпределение Север“ АД заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, както и становището на дружеството, подадено след откритото заседание, проведено на 28.01.2026 г., установи следното:

Със заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 15 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. и чл. 132, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Електроразпределение Север“ АД е отправило искане и е представило проект за одобряване на изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД (ОУ, общите условия), одобрени с Решение № ОУ-12 от 08.09.2022 г. на КЕВР. Със Заповед № 3-Е-345 от 30.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения проект за изменение на ОУ.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия, при които крайните клиенти използват електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени. Общите условия могат да се изменят и/или допълват с решение на Комисията по искане на лицензианта - чл. 132, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ. В чл. 104а от ЗЕ е предвидено задължителното съдържание на ОУ, част от което по смисъла на ал. 2, т. 2 и 3 от посочената норма, са условията за прекратяване, прекъсване и за качество и надеждност на снабдяването с електрическа енергия. Аналогична е и разпоредбата на чл. 127, ал. 1, т. 2 и 4 от НЛДЕ.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г.) в ЗЕ е въведено задължение за операторите на разпределителни електрически мрежи да заплащат на крайните клиенти неустойка, в случай че временното прекъсване или ограничаване на снабдяването с електрическа енергия надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа – чл. 73, ал. 4 от ЗЕ. С посочения ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. е допълнено и задължителното съдържание на ОУ с изискването общите условия да съдържат и отговорността на оператора при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване, както и срок за уведомяване в случаи на претърпени вреди от действие или бездействие на оператора – чл. 104а, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.

Горните изменения и допълнения на ЗЕ налагат необходимост от изменение на общите условия на „Електроразпределение Север“ АД, одобрени с Решение № ОУ-12 от 08.09.2022 г. на КЕВР. Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

По силата на чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ при разглеждане на проект на ОУ КЕВР може да дава задължителни указания и срок за изменение и допълнение на проекта, с оглед привеждането му в съответствие с изискванията на закона и за осигуряване на равнопоставеност.

В процедурата по одобряване на ОУ следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите. Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение на посочените по-горе разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ „Електроразпределение Север“ АД е представило следните документи:

- проект за изменение на общите условия;
- декларации от 16.10.2025 г. за вярност на представената информация;
- информация към проект за изменение на общите условия;
- обявление от 05.09.2025 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет страницата на дружеството и екранни снимки от публикациите на интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД;
- снимки от Център за обслужване на клиенти (ЦОК) Варна 1, ЦОК Варна 2, ЦОК Варна 3, ЦОК Велико Търново, ЦОК Габрово, ЦОК Горна Оряховица, ЦОК Добрич, ЦОК Разград, ЦОК Русе, ЦОК Свищов, ЦОК Силистра, ЦОК Търговище, ЦОК Шумен;
- копие от уведомително писмо до КЕВР за стартиране на процедура по публично обсъждане на проект за изменение на Общите условия;
- копия от уведомителни писма до Омбудсмана на Република България, Българска национална асоциация активни потребители, Федерацията на потребителите в България и Европейски потребителски център България;
- копие от протокол от публичното обсъждане на проекта за изменение на Общите условия;

- копие от електронно писмо от 12.09.2025 г. на Федерацията на потребителите в България;
- копие от решение на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД от 14.10.2025 г. за одобряване на проекта за изменение на Общите условия и за внасянето им в КЕВР;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представеният протокол от 19.09.2025 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта за изменение на ОУ до края на публичното обсъждане не са се явили заинтересовани лица и не са представени писмени становища. С електронно съобщение от 12.09.2025 г. Федерацията на потребителите в България е посочила, че се е запознала и подкрепя проекта за изменение на ОУ, както и че няма предложения за неговото изменение или допълнение. Поради липсата на предложения от заинтересовани страни по проекта за изменение на Общите условия дружеството не предоставя становище по чл. 129, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

След проведеното публично обсъждане проектът за изменение на ОУ е приет от управителните органи на дружеството с Решение от 14.10.2025 г. на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД, представено в КЕВР .

В резултат от извършения преглед на представения от „Електроразпределение Север“ АД проект за изменение на ОУ е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-55 от 13.01.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 16 от 20.01.2026 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 28.01.2026 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подаденото от „Електроразпределение Север“ АД заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г., в което са участвали представители на заявителя. След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-13-273-134 от 06.02.2026 г. дружеството е представило становище по приетия от КЕВР доклад с вх. № Е-Дк-55 от 13.01.2026 г., както и коригиран проект за изменение на ОУ.

След анализ на представения коригиран проект за изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане КЕВР установи:

1. „Електроразпределение Север“ АД е съобщило проекта за изменение на ОУ с изложеното в доклад с вх. № Е-Дк-55 от 13.01.2026 г., в частта по: т. 1., т. 4. и т. 5., приет от КЕВР с решение по Протокол № 16 от 20.01.2026 г., по т. 4.

2. В доклад с вх. № Е-Дк-55 от 13.01.2026 г., в частта по т. 2., приет от КЕВР с решение по Протокол № 16 от 20.01.2026 г., по т. 4, е разгледан чл. 68 от проекта на ОУ като е установено, че разпоредбата следва да се допълни и да придобие редакция:

„(1) В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на Клиента неустойки в размер:

1. 15 евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 евро за всеки започнал след това период от 12 часа и/или:

2. 15 евро за времето над общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа.

(2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на Клиента неустойките по ал. 1 в 10 (десет) дневен срок, считано от дата, на която изтича съответния период.

(4) Неустойките по ал. 1 не се дължат при въведен ограничителен режим.“

По отношение на горната редакция на чл. 68 от проекта на ОУ „Електроразпределение Север“ АД е изразило несъгласие с аргументи, съдържащи се в писмо с вх. № Е-13-273-134 от 06.02.2026 г. Дружеството е посочило, че неустойките по т. 1 и по т. 2 на чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ не следва да се дължат едновременно, тъй като това противоречи на целта на новата ал. 4 в чл. 73 от ЗЕ и води до двойно обезщетяване на

клиента за един и същи период от време без снабдяване с електрическа енергия. В тази връзка, дружеството е посочило, също, че съгласно българското право и формираната задължителна съдебна практика е прието, че е недопустимо кумулирането на неустойка за едно и също неизпълнение на задължение, тъй като води до двойното обезщетяване за една и съща вреда. „Електроразпределение Север“ АД посочва, че кумулация на неустойки е позволено при различни по вид нарушения или когато се търси покриване на по-големи вреди. Дружеството излага и, че разпоредбата на чл. 73, ал. 4 от ЗЕ е въведена поради съмнения, че в аварийни ситуации електроразпределителните дружества за кратко възстановяват електрозахранването преди да изтекат повече от 24 часа от началото на прекъсването с цел да избегнат заплащането на неустойки на клиентите съгласно ОУ. Предвид изложените аргументи, електроразпределителното дружество предлага следната редакция на чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ:

„Чл. 68 (1) В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойки неустойка в размер на:

1. 15 (петнадесет) евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 (десет) евро за всеки започнал след това период от 12 часа или:

2. 15 (петнадесет) евро за времето над общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа, когато в този период са налице прекъсвания на снабдяването, всяко от които с продължителност по-малка от 24 часа. При невъзможност да се възстанови снабдяването всеки нов 72-часов период започва след края на предходния. За начало на първия период от 72 часа се счита моментът на настъпване на първоначалното прекъсване на снабдяването с електрическа енергия.

Нова (2) За определяне продължителността на прекъсванията на снабдяването се използват данните за прекъсванията на ниво средно напрежение от системата за управление на аварийни и планирани прекъсвания (SCADA/OMS), а за прекъсванията, възникнали по електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение – данните от получени в дружеството сигнали за аварии.“

В допълнение, дружеството посочва, че предложената нова ал. 2 в чл. 68 от проекта на ОУ цели да се изясни източникът на данните за определяне на продължителността на отделните прекъсвания, тъй като за да е автоматично дължима една неустойка за прекъсване на снабдяването с електрическа енергия, трябва да са налични всички данни за изчисляването на размера ѝ. В тази връзка, „Електроразпределение Север“ АД посочва, че използва система SCADA, модул OMS (Outage Management System) за управление на аварийни и планирани прекъсвания на захранването по електроразпределителната мрежа средно напрежение, която система не обхваща електроразпределителната мрежа ниско напрежение, поради което за прекъсвания, възникнали в електроразпределителната мрежа ниско напрежение, дружеството има информация само в резултат на получени сигнали за аварии.

По отношение на срокът за заплащане на неустойката, дружеството счита, че 10-дневния срок не е съобразен с изменението на разпоредбата на чл. 72, ал. 2 от ЗЕ, съгласно която компетентният орган издава заповед за въвеждане на ограничителен режим по реда на Административнопроцесуалния кодекс (АПК), където е предвиден 14-дневен срок за издаване на индивидуалния административен акт. Предвид факта, че неустойките не се дължат при въведен ограничителен режим, „Електроразпределение Север“ АД счита, че за да станат изискуеми първо е необходимо да изтече нормативно регламентираният срок по АПК за издаване на заповед за въвеждане или за отказ за въвеждане на ограничителен режим. Също така посочва, че в качеството си на мрежови оператор дружеството няма финансови взаимоотношения с клиентите си, тъй като дължимите суми за мрежови услуги за консумираната електрическа енергия се заплащат от клиентите чрез доставчиците им. В тази връзка, приема, че за да изпълни задължението си за заплащане на неустойка в случите по чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ, в дружеството следва да са налични данни за

целта, в т.ч. то да разполага с актуалните банкови сметки на клиентите. В този смисъл твърди, че десетдневния срок за изплащане на неустойките е недостатъчен за осъществяване на комуникация със засегнатите клиенти и за получаване на информация за осъществяване на плащането. В допълнение, електроразпределителния оператор отбелязва, че идентифицирането на засегнатите от прекъсването клиенти не е еднозначно с идентифицирането на засегнатите от прекъсването обекти. Предвид изложените аргументи, електроразпределителното дружество предлага следната редакция на чл. 68, ал. 3 от проекта на ОУ:

„Чл. 68 (3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича съответния период. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 12 (дванадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването по ал. 1 или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 58, чл. 61 или чл. 62 от настоящите ОУДПЕЕ.“

„Електроразпределение Север“ АД предлага и нова ал. 4, регламентираща осигуряването на необходимите данни за целите на плащането на неустойката с редакция:

Нова (4) При липса на данни за целите на плащането „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД уведомява КЛИЕНТА в срока по ал. 3 по някой от следните начини: чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или в друга форма. Дружеството заплаща неустойката в срок от 10 (десет) дни, считано от датата на предоставянето на данните от КЛИЕНТА.“

Аргументите на „Електроразпределение Север“ АД за възможни хипотези, водещи до двойно обезщетяване на клиент за един и същи период от време без снабдяване с електрическа енергия следва да бъдат отчетени в редакцията на чл. 68, ал. 1 от ОУ. Също така следва да бъдат взети предвид и доводите за срока за заплащане на неустойките, както и за необходимостта от регламентиране на действията, предхождащи заплащането на неустойка, в случаите, когато дружеството не разполага с данните на клиента, необходими за целите на плащането. Следва да се приемат и аргументите на „Електроразпределение Север“ АД за допълване на чл. 68, ал. 3 от ОУ с изисквания, въз основа на които да се прецени обхватът на клиентите, засегнати по прекъсването на снабдяването с електрическа енергия. В тази връзка, с цел осигуряване на възможност за обезщетяване и на клиентите на дружеството, които използват сезонно обектите си, периодът без консумация на електрическа енергия, въз основа на който се определя дали клиент е засегнат или не от конкретно прекъсване на снабдяването, следва да е 13 отчетни периода преди прекъсването, а не 12 отчетни периода, както е предложило „Електроразпределение Север“ АД.

Не следва да се приемат аргументите на „Електроразпределение Север“ АД по отношение на начина на определяне на 72-часовия период за изплащане на неустойка по чл. 68, ал. 1, т. 2 от ОУ. Предвид специфичния характер на дейността „разпределение на електрическа енергия“, която по силата на § 1, т. 66 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, е услуга от обществен интерес, то същата следва да се предоставя непрекъснато и в съответствие с изискванията за качество на доставяната електрическа енергия – чл. 89, т. 2 от ЗЕ и т. 3.3.1 от издадената на „Електроразпределение Север“ АД лицензия № Л-139-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Също така, от мотивите и обсъжданията на проекта на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г., касаещи изменението на чл. 73 от ЗЕ, се установява, че въведената в закона допълнителна неустойка цели предотвратяване на практиката на електроразпределителните дружества, които за да избегнат заплащането на неустойка за прекъсване на снабдяването с електрическа енергия за период по-дълъг от 24 часа, преди настъпването на 24-тия час без снабдяване възстановяват снабдяването за кратък период, след което отново го прекъсват. Ефективното преустановяване на посочената практика налага всяко прекъсване на

снабдяването с електрическа енергия да е начало на 72-часов период, който да се преценява за наличие на условия за заплащане на неустойка по чл. 68, ал. 1, т. 1 и т. 2. Също така, размерът на неустойката по чл. 68, ал. 1, т. 2 от ОУ следва да е в размер от 30 евро, като така се отчита по-големия период без снабдяване с електрическа енергия, в сравнение с периода по чл. 68, ал. 1, т. 1 от ОУ, както и необходимостта от адекватна компенсация на клиентите. По този начин се постига и по-голяма ангажираност на дружествата за максимално бързо и трайно отстраняване на неизправностите в електроразпределителните мрежи и ограничаване на възможностите за временно краткотрайно възстановяване на снабдяването с електрическа енергия. В допълнение, клаузите на ОУ за дължимите от всички мрежови оператори неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да са идентични по основание и размер. По този начин ще се гарантира, че при преустановяване и при ограничаване на снабдяването с електрическа енергия всички клиенти, които ползват електроразпределителните мрежи в Република България, експлоатирани от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД ще имат право на идентични обезщетения.

По отношение на предложението на „Електроразпределение Север“ АД за създаване на нова ал. 2 в чл. 68, считаме, че в разглеждания случай дружеството не следва да обвързва заплащането на неустойка с вменяване на задължения на клиентите си да уведомяват за настъпила авария на ниво ниско напрежение.

Предвид изложеното, КЕВР счита, че на дружеството следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ чл. 68 от проекта за изменение на ОУ да придобие редакция:

„Чл. 68. (1) В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на:

1. 15 (петнадесет) евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 (десет) евро за всеки започнал след това период от 12 часа или:

2. 30 (тридесет) евро при продължителност на времето без снабдяване с електрическа енергия надхвърляща общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа.

(2) Всяко прекъсване се счита за начало на период за преценка на обстоятелствата по ал. 1, т. 1 и ал. 1, т. 2. При прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, всяко от които с продължителност по-малка от 24 часа, се дължи неустойка по ал. 1, т. 2, ако са налице обстоятелствата за това. Един и същи интервал от време без снабдяване с електрическа енергия може да участва при формиране на предпоставките само на една неустойка.

(3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 58, чл. 61 или чл. 62 от настоящите ОУДПЕЕ.

(4) При липса на данни за целите на плащането, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в срока по ал. 3 уведомява КЛИЕНТА чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или по друг подходящ начин. Дружеството заплаща неустойката в срок от 10 (десет) дни, считано от датата на предоставянето на данните от КЛИЕНТА.

(5) Неустойките по ал. 1 не се дължат при въведен ограничителен режим.“

Изказвания по т.6.:

Докладва Бл. Балабанов. В резултат от извършения преглед на представения от „Електроразпределение Север“ АД проект на изменение на Общи условия е изготвен доклад от 13.01.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 16 от 20.01.2026 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. Проведено е открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, в което са участвали представители на заявителя. Дружеството е представило становище по приетия от КЕВР доклад, както и коригиран проект за изменение на Общи условия. След анализ на представения коригиран проект за изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД и с оглед неговото съответствие със Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане е установено: *(Подробно са разгледани предложенията на дружествата и е изложено становището на работната група)*. Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

Бл. Балабанов прочете диспозитива на проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Дава на „Електроразпределение Север“ АД задължително указание чл. 68 от проекта за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, представен

(Бл. Балабанов обърна внимание, че е констатирал несъответствие в текста, тъй като е написано със заявление от дата..., но би следвало да се чете с писмо с вх. номер от 06.02.2026 г.) със заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г., *да придобие следната редакция:*

„Чл. 68. (1) В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на:

1. 15 (петнадесет) евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 (десет) евро за всеки започнал след това период от 12 часа или:

2. 30 (тридесет) евро при продължителност на времето без снабдяване с електрическа енергия надхвърляща общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа.

(2) Всяко прекъсване се счита за начало на период за преценка на обстоятелствата по ал. 1, т. 1 и ал. 1, т. 2. При прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, всяко от които с продължителност по-малка от 24 часа, се дължи неустойка по ал. 1, т. 2, ако са налице обстоятелствата за това. Един и същи интервал от време без снабдяване с електрическа енергия може да участва при формиране на предпоставките само на една неустойка.

(3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 58, чл. 61 или чл. 62 от настоящите ОУДПЕЕ.

(4) При липса на данни за целите на плащането, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в срока по ал. 3 уведомява КЛИЕНТА чрез писмено уведомление, кратко

текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или по друг подходящ начин. Дружеството заплаща неустойката в срок от 10 (десет) дни, считано от датата на предоставянето на данните от КЛИЕНТА.

(5) Неустойките по ал. 1 не се дължат при въведен ограничителен режим.“.

2. Определя на „Електроразпределение Север“ ЕАД срок за изпълнение на задължителното указание по т. 1 до 03.04.2026 г., като задължава дружеството в този срок да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригиран проект за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и определи срок до 03.04.2026 г. за изпълнение на задължителното указание по т. 2 от доклада и т. 1 от решението. Председателя подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

2. Дава на „Електроразпределение Север“ АД задължително указание чл. 68 от проекта за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, представен с писмо с вх. № Е-13-273-134 от 06.02.2026 г., да придобие следната редакция:

„**Чл. 68. (1)** В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на:

1. 15 (петнадесет) евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 (десет) евро за всеки започнал след това период от 12 часа или:

2. 30 (тридесет) евро при продължителност на времето без снабдяване с електрическа енергия надхвърляща общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа.

(2) Всяко прекъсване се счита за начало на период за преценка на обстоятелствата по ал. 1, т. 1 и ал. 1, т. 2. При прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, всяко от които с продължителност по-малка от 24 часа, се дължи неустойка по ал. 1, т. 2, ако са налице обстоятелствата за това. Един и същи интервал от време без снабдяване с електрическа енергия може да участва при формиране на предпоставките само на една неустойка.

(3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 58, чл. 61 или чл. 62 от настоящите ОУДПЕЕ.

(4) При липса на данни за целите на плащането, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в срока по ал. 3 уведомява КЛИЕНТА чрез писмено уведомление, кратко

текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или по друг подходящ начин. Дружеството заплаща неустойката в срок от 10 (десет) дни, считано от датата на предоставянето на данните от КЛИЕНТА.

(5) Неустойките по ал. 1 не се дължат при въведен ограничителен режим.“.

3. Определя на „Електроразпределение Север“ ЕАД срок за изпълнение на задължителното указание по т. 2 до 03.04.2026 г., като задължава дружеството в този срок да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригиран проект за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **един глас** (Таско Ерменков) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-358 от 19.03.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, подадено от „Индустириален технологичен парк – Свищов“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 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.2. както следва:

1. Издава, считано от 18.05.2026 г., на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, ЕИК 203890655 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3, Лицензия № Л-892-15 от 24.03.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ 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.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 01.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕЛ БОНУС“ 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.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-336 от 18.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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 „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

2. Разрешава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за търговия лихвен суап съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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.6. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

2. Дава на „Електроразпределение Север“ АД задължително указание чл. 68 от проекта за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД, представен с писмо с вх. № Е-13-273-134 от 06.02.2026 г., да придобие следната редакция:

„Чл. 68. (1) В случай, че КЛИЕНТЪТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойка в размер на:

1. 15 (петнадесет) евро за период повече от 24 часа без снабдяване с електрическа енергия и по 10 (десет) евро за всеки започнал след това период от 12 часа или:

2. 30 (тридесет) евро при продължителност на времето без снабдяване с електрическа енергия надхвърляща общо 48 часа без снабдяване с електрическа енергия за период от 72 часа.

(2) Всяко прекъсване се счита за начало на период за преценка на обстоятелствата по ал. 1, т. 1 и ал. 1, т. 2. При прекъсвания на снабдяването с електрическа енергия, всяко от които с продължителност по-малка от 24 часа, се дължи неустойка по ал. 1, т. 2, ако са налице обстоятелствата за това. Един и същи интервал от време без снабдяване с електрическа енергия може да участва при формиране на предпоставките само на една неустойка.

(3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 58, чл. 61 или чл. 62 от настоящите ОУДПЕЕ.

(4) При липса на данни за целите на плащането, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР“ АД в срока по ал. 3 уведомява КЛИЕНТА чрез писмено уведомление, кратко текстово съобщение до мобилен номер, съобщение на електронна поща, телефонно обаждане или по друг подходящ начин. Дружеството заплаща неустойката в срок от 10 (десет) дни, считано от датата на предоставянето на данните от КЛИЕНТА.

(5) Неустойките по ал. 1 не се дължат при въведен ограничителен режим.“

3. Определя на „Електроразпределение Север“ ЕАД срок за изпълнение на задължителното указание по т. 2 до 03.04.2026 г., като задължава дружеството в този срок да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригиран проект за изменение на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-358 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-161 от 24.09.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на природен газ в затворена газоразпределителна мрежа“, подадено от „Индустиален технологичен парк – Свищов“ ЕООД;

2. Решение на КЕВР № Л-892 от 24.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 17.12.2025 г. на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-345 от 19.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-28 от 04.03.2026 г. на „ЕЛ БОНУС“ ЕООД за продължаване срока на лицензия № Л-484-15 от 16.03.2017 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-336 от 18.03.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-637 от 24.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-39 от 11.03.2026 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 „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.03.2026 г. и Решение на КЕВР № ОУ-2 от 24.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

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

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

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