



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP- WHITE]

Ниво 0



ПРОТОКОЛ

№ 100

София, 30.04.2026 година

Днес, 30.04.2026 г. от 10:05 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, С. Петрова – за директор на дирекция „Правна“ 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-562 от 27.04.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-538 от 22.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,

София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

Хриси Йорданова, Любослава Джоргова,
Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Проект на решение 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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-513 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. 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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

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

7. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, 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.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-540 от 23.04.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ 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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 24.04.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-536 от 20.04.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г. от народния представител г-н Петър Петров от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с възникнал през 2023 г. проблем, свързан с чести прекъсвания на електрозахранването и спадове на напрежението в село Николово, община Монтана

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

11. Доклад с вх. № Е-Дк-535 от 20.04.2026 г. относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и Закона за достъп до обществена информация с вх. № Е-01-00-3/14.01.2026 г., подадено от народния представител г-н Славчо Крумов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката и сигнал от общинския съветник г-н Карлос Контрера от Столичния общински съвет с вх. № Е-07-02-1/14.01.2026 г. във връзка с лошо качество на доставяното електрическо напрежение (ниски нива на напрежението) и продължителни прекъсвания на електрозахранването в район „Нови Искър“, Столична община

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. Със Заповед № 3-Е-69 от 13.03.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на подаденото заявление.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-15-45-5 от 02.04.2026 г., от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи: информация относно прилагането на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2024/2025 и отчетно-прогнозната 2025/2026 година; подробна информация за точния период – по дни, видове капацитетни продукти със съответния прекъснат капацитет за отчетените случаи на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 132 937 MWh за периода 01.01.2025 – 31.12.2025 г. за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход; обосновка за определената стойност на предложени корекционен коефициент – 1, приложен за изчисляване на предварително определяната (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро; обосновка на всички параметри, използвани при изчисляването на размера на единната ex-ante отстъпка за всички капацитетни продукти на изходна точка Кулата/Сидирокастро, включително информация за начина, по който са прогнозирани очакваният брой на прекъсванията и средния размер на прекъснатия капацитет (CAP av. int) за отделните стандартни прекъсваеми капацитетни продукти за газова година 2026/2027 и оценка на

въздействието на предложената (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро върху ползвателите на мрежата и върху приходите от преносни услуги за газова година 2026/2027. От заявителя е изискано и становище, в което да посочи дали представените от него данни, документи и информация – част от горесцитираната административна преписка съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да посочи обхват, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-45-5 от 20.04.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканите данни и обосновки.

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

Съгласно чл. 18а, ал. 1 от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Методиката, обн., ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г., изм. и доп. ДВ, бр. 79 от 8 септември 2020 г.) за всеки ценови период в срок до 1 март операторът внася в Комисията предложение за: входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос; коефициенти за определяне на цените за достъп за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти на база на цената за референтен твърд капацитет; сезонни множители за определяне на цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти; отстъпка при образуване на цени за достъп за резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти; отстъпка при определяне на цени за достъп за входни/изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ; отстъпка при образуване на цени за достъп за входни точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПГ) и за входни точки от и изходни точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи. Комисията приема решение за одобряване на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти след провеждане на консултация по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента) – чл. 18а, ал. 2 от Методиката.

Съгласно чл. 28, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 националният регулаторен орган провежда консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни относно следното: стойностите на множителите; ако е приложимо, стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в чл. 15; размерите на отстъпките, посочени в чл. 9, параграф 2 и чл. 16.

След края на консултацията се взема мотивирано решение относно горепосочените аспекти. Всеки национален регулаторен орган взема предвид позициите на националните регулаторни органи на директно свързаните държави членки.

Съгласно чл. 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 последващите консултации се провеждат всеки тарифен период, считано от датата на решението, посочено в параграф 1. След всяка консултация и по реда на чл. 32, буква а), националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно аспектите, посочени в параграф 1.

Разпоредбата на чл. 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 предвижда при вземането на решението, посочено в параграфи 1 и 2, националният регулаторен орган да взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти:

а) за множителите – баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да

се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно преговаряване; въздействието върху трансграничните потоци;

б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-5 от 10.03.2026 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти; коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ и отстъпки при възникване на прекъсване. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони от газопреносната система, за които следва да бъдат определени цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение по Протокол УС № 975 от 05.03.2026 г., по т. 1.1., с което Управителният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е приел проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 г. – 30.09.2027 г. Представено е и решение по Протокол НС № 6 от 09.03.2026 г., по т. 2.1., с което Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД е одобрил решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което е утвърден проектът на заявление.

I. Множители, сезонни коефициенти и отстъпки

1. Множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти

Съгласно дефиницията в чл. 3, т. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460 „множител“ означава коефициентът, по който се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че е определило стойността на множителите при отчитане баланса между ефективното използване на газопреносната система и събираемостта на приходите от оператора. Посочило е също така, че ниските стойности на множителите стимулират мрежовите ползватели да резервират краткосрочни продукти, изглаждайки профила си на резервиране на капацитет, докато високите стойности на множителите стимулират резервирането на дългосрочни продукти (продукти с продължителност една и повече от една година).

Предвид сложността на преносната система в България и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага единни множители както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки. В тази връзка дружеството е предложило за утвърждаване следните стойности на единните множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.:

За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

За месечни капацитетни продукти: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

Стойностите на предложените от газопреносния оператор множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти остават без промяна спрямо тарифен период за газова година 2025/2026.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите трябва да попадат в следните интервали: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не

по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило данни за прилаганите стойности на множителите в някои европейски страни, както следва:

Таблица № 1

Държава	Множител за тримесечен продукт	Множител за месечен продукт	Множител за дневен продукт	Множител за продукт в рамките на деня
Хърватия	1,20	1,30	2,50	2,50
Румъния	1,30	1,50	3,00	3,00
Полша	1,10	1,25	1,95	1,95
Ирландия	1,35	1,50	2,79	2,79
Гърция	1,38	1,48	2,97	2,97
Словения	1,40	1,45	2,75	2,80
Словакия	1,50	1,50	2,99	2,99

С оглед изложеното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2026/2027 множители са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите на Регламента.

2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)

По смисъла на определението по чл. 3, т. 21 от Регламент (ЕС) 2017/460, „сезонен коефициент“ е коефициентът, отразяващ сезонността на потоците природен газ в рамките на годината, който може да се използва в комбинация със съответния множител.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило прилагане на единни сезонни коефициенти, както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки, предвид сложността на преносната система в България, както и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че прилагането на сезонни коефициенти цели да стимулира мрежовите ползватели да използват газопреносната система през слабо натоварения сезон (лято), осигурявайки ефективно използване на преносната система. Дружеството е отбелязало, че по този начин се намалява риска от претоварване на газопреносната система в условията на засилено търсене на природен газ, с което се избягват допълнителни инвестиции за увеличаване на междусистемния капацитет.

Разпоредбите на чл. 15, параграфи 2 – 5 от Регламент (ЕС) 2017/460 регламентират начина на изчисляване на сезонните коефициенти за дневни, в рамките на деня, месечни и тримесечни стандартни продукти за гарантиран капацитет.

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, се установи, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система за газова година 2026/2027 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2026/2027 са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Месец	Прогнозни количества природен газ (GWh)
октомври 2026 г.	15 198
ноември 2026 г.	17 773
декември 2026 г.	19 592

януари 2027 г.	22 337
февруари 2027 г.	22 379
март 2027 г.	18 136
април 2027 г.	18 145
май 2027 г.	12 889
юни 2027 г.	9295
юли 2027 г.	9559
август 2027 г.	8548
септември 2027 г.	12 578

На база данните от таблица № 2, „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило коефициент на използване съгласно чл. 15, параграф 3, буква „в“ от Регламент (ЕС) 2017/460 за всеки месец. Получените стойности по буква „в“ са умножени по 12 съгласно чл. 15, параграф 3, буква „г“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „д“ от Регламент (ЕС) 2017/460 първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти се изчисляват чрез качване на всяка една от получените по буква „г“ стойности на една и съща степен, която е не по-малка от 0 и не по-голяма от 2, като „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало степен 1.

Заявителят е изчислил производението на стойностите, получени по буква „д“, с множителя съответно за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет. Изчислени са средноаритметични стойности на тези произведения съгласно чл. 15, параграф 3, буква „е“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 15, параграф 3, буква „ж“ от Регламент (ЕС) 2017/460 получената по буква „е“ стойност, се сравнява с интервала, посочен в чл. 13, параграф 1, както следва:

- i) ако тази стойност е в рамките на този интервал, то стойностите на сезонните коефициенти трябва да са равни на съответните стойности, получени по буква „д“;
- ii) ако тази стойност е извън този интервал, тогава се прилага буква „з“.

Изчислените от „Булгартрансгаз“ ЕАД средноаритметични стойности по буква „е“ са в интервалите, регламентирани в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. В конкретния случай, стойностите на сезонните коефициенти са равни на стойностите, получени по буква „д“ – първоначалните стойности на съответните сезонни коефициенти.

Сезонните коефициенти за месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

За тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет „Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило, на основание чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460, средноаритметичната стойност на съответните сезонни коефициенти, приложими за съответните три месеца. Получената средноаритметична стойност се умножава с множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет, като на получените произведения се изчислява средноаритметичната стойност, която се съпоставя с интервала, регламентиран в чл. 13, параграф 1, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460. Средноаритметичната стойност попада в интервала на цитирания член от Регламента, като в този случай стойностите на сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са равни на стойностите, получени по чл. 15, параграф 5, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460.

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените и предложени за утвърждаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негодишните стандартни

продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., са както следва:

- *За тримесечни продукти:*

За IV тримесечие 2026 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,13;

За I тримесечие 2027 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,35;

За II тримесечие 2027 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,87;

За III тримесечие 2027 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,66.

- *За месечни, дневни и продукти в рамките на деня:*

За м. октомври 2026 г. – коефициент със стойност 0,98;

За м. ноември 2026 г. – коефициент със стойност 1,14;

За м. декември 2026 г. – коефициент със стойност 1,26;

За м. януари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

За м. февруари 2027 г. – коефициент със стойност 1,44;

За м. март 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. април 2027 г. – коефициент със стойност 1,17;

За м. май 2027 г. – коефициент със стойност 0,83;

За м. юни 2027 г. – коефициент със стойност 0,60;

За м. юли 2027 г. – коефициент със стойност 0,62;

За м. август 2027 г. – коефициент със стойност 0,55;

За м. септември 2027 г. – коефициент със стойност 0,81.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газогодината стойност от производението на множителя, приложим за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти, трябва да е в същия интервал като този за стойностите на съответните множители, посочени в параграф 1, които са както следва: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти са, както следва:

Таблица № 3

Месец	Капацитетни продукти			
	Тримесечни	Месечни	Дневни	В рамките на деня
октомври 2026 г.	1,469	1,372	1,960	2,450
ноември 2026 г.		1,596	2,280	2,850
декември 2026 г.		1,764	2,520	3,150
януари 2027 г.	1,755	2,016	2,880	3,600
февруари 2027 г.		2,016	2,880	3,600
март 2027 г.		1,638	2,340	2,925
април 2027 г.	1,131	1,638	2,340	2,925
май 2027 г.		1,162	1,660	2,075
юни 2027 г.		0,840	1,200	1,500
юли 2027 г.	0,858	0,868	1,240	1,550
август 2027 г.		0,770	1,100	1,375
септември 2027 г.		1,134	1,620	2,025

Средна стойност	1,30	1,40	2,00	2,50
-----------------	------	------	------	------

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за газова година 2026/2027 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите на Регламента.

3. Отстъпки при изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет

Съгласно чл. 16, параграф 1 от Регламента минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет се изчисляват чрез умножаване на минималните цени на съответните стандартни продукти за гарантиран капацитет, изчислени съгласно чл. 14 или чл. 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3. Съответните формули са:

$$D_{i_{ex-ante}} = Pro * A * 100\%$$

$$Pro = \frac{N * D_{int}}{D} * \frac{CAP_{av. int}}{CAP},$$

където:

$D_{i_{ex-ante}}$ е размерът на предварителната отстъпка;

A е корекционен коефициент, използван за да се отрази разчетната икономическа стойност на вида стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изчислен за всяка, някои или всички точки на междусистемно свързване, който трябва да е не по-малък от 1;

Pro коефициентът е вероятността за прекъсване, който сочи вида на стандартния продукт за прекъсваем капацитет;

N е очакваният брой прекъсвания през периода D ;

D е общата продължителност на съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет, изразена в часове;

D_{int} е средната продължителност на очакваните прекъсвания, изразена в часове;

$CAP_{av. int}$ е очакваният среден размер на прекъснатия капацитет за всяко прекъсване, като този размер е свързан със съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет;

CAP е сумарният размер на прекъсваемия капацитет за съответния вид стандартен продукт за прекъсваем капацитет.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през периода 01.01.2025 – 31.12.2025 г. в посока изход за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро са отчетени 34 случая на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 132 937 MWh. В тази връзка дружеството е предложило за газова година 2026/2027 да се прилага предварителна отстъпка (ex-ante отстъпка) на изходна точка Кулата/Сидирокастро.

Дружеството очаква реализация на годишни, тримесечни, месечни, ден напред и в рамките на деня прекъсваеми капацитетни продукти. Прогнозният брой за възникнали прекъсвания, както и изчисленията по отношение на предварителната отстъпка са представени в таблицата по-долу:

Таблица № 4

Капацитетен продукт	N очакван брой прекъсвания	D_{int} час	D час	$CAP_{av. int}$ kWh	CAP kWh	Pro	A	$D_{i_{ex-ant}}$ %
в рамките на деня	3	12	4380	75 000	750 000	0,0008	1	0,08%

ден напред	20	24	8760	8 500 000	10 000 000	0,0466	1	4,66%
месечен	25	24	8760	6 375 000	7 500 000	0,0582	1	5,82%
тримесечен	30	24	8760	1 125 000	1 500 000	0,0616	1	6,16%
годишен	30	24	8760	1 125 000	1 500 000	0,0616	1	6,16%
<i>Di_{ex-ante}</i>								5,12%

Прогнозните стойности за очакваните прекъсвания и средната дневна резервация на прекъсваеми капацитетни продукти през газова година 2026/2027 са определени от заявителя въз основа на анализ на исторически данни за отчетените прекъсвания на точката Кулата/Сидирокастро през референтния период 01.01.2025 – 31.12.2025 г., представени в „Справка за отчетените прекъсвания на входна/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход през референтния период 01.01.2025 – 31.12.2025 г.“.

Заявителят е предложил прилагането на корекционен коефициент „А“ със стойност 1 (единица), съответстваща на изискванията на чл. 16 от Регламента, като посочва, че тази стойност допринася за постигане на баланс между цените за достъп за прекъсваеми и твърди услуги и съответства на преобладаващата практика на европейските оператори на преносни мрежи при определяне на предварителни отстъпки.

Изборът на коефициент $A = 1$ е обоснован с необходимостта от избягване на двойно отчитане на риска от прекъсване, който вече е отчетен чрез параметрите на използвания подход за изчисление, включително очаквания брой, продължителност и относителен дял на прекъсванията. Посочва се, че прилагането на по-висока стойност на коефициента би довело до непропорционално увеличаване на предварителната отстъпка, изкривяване на ценовите сигнали и риск от кръстосано субсидиране между различните видове капацитетни продукти.

Дружеството счита, че търсенето на прекъсваем капацитет се определя основно от пазарни фактори, поради което увеличаването на коефициента A не би довело до съществен ръст на резервирания капацитет, а би оказало неблагоприятно влияние върху референтната цена и приходите от преносни услуги на оператора. Същевременно избраната стойност осигурява по-голяма прозрачност при определяне на размера на отстъпката.

Заявителят отбелязва, че предварително определената (ex-ante) отстъпка за прекъсваеми капацитетни продукти отчита вероятността от прекъсване по прозрачен начин и е в съответствие с изискванията на Регламента, като прилагането ѝ оказва съществено влияние върху пазарното поведение на ползвателите и приходите от преносни услуги на оператора и следва да се разглежда в контекста на експлоатационните характеристики на точката и пазарните фактори. Посочва се също, че размерът на отстъпката намалява от 9,48% за газова година 2025/2026 до 5,12% за газова година 2026/2027, което отразява понижението в отчетения интензитет на прекъсванията, потвърждава обективното ѝ определяне въз основа на измерими параметри и се очаква да има ограничено влияние върху общото ниво на търсене.

Прилаганата предварителна отстъпка може да се разглежда като инструмент за постигане на баланс между ефективното използване на мрежата, пазарно ориентираните ценови сигнали и стабилността на приходите на оператора.

Във връзка с гореизложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило на изходна точка Кулата/Сидирокастро да бъде прилагана единна предварителна (ex-ante) отстъпка за всички капацитетни продукти за прекъсваем капацитет в размер на 5,12%.

Предварителната отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграфи 1, 2 и 3 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите Регламента.

Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган

може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три. В тази връзка, за газова година 2026/2027 дружеството предлага за всички останали входни/изходни точки и посоки с изключение на входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро да се прилага последваща отстъпка на база реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), начислена върху реално прекъснатия капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 * Ц_{дп} * C * t,$$

където:

D – отстъпка, евро;

Ц_{дп} – цена за дневен капацитетен продукт, евро/kWh/d;

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, час.

Компенсирането на ползвателите с тази отстъпка се извършва при определяне на месечните начисления за дължими суми по преноса на природен газ, извършвани след приключване на отчетния месец.

Последващата отстъпка за прекъсваем капацитет е изчислена в съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигурява постигане на целите Регламента.

4. Отстъпка за определяне на цени за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ.

Съгласно чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за капацитетно базираните тарифи за пренос във входни точки от съоръжения за съхранение и изходни точки към съоръжения за съхранение се прилага отстъпка от поне 50%, освен ако (и в степента, в която) дадено съоръжение за съхранение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка на междусистемно свързване.

С Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година за изменение на регламенти (ЕС) 2017/1938 и (ЕО) № 715/2009 (Регламент ЕС 2022/1032) във връзка със съхранението на газ се предвижда възможност националните регулаторни органи да прилагат отстъпка в размер до 100% за тарифите за пренос и разпределение, основани на капацитета, към входните точки от и изходните точки към подземните съоръжения за съхранение на газ и съоръженията за ВПГ, освен ако и в степента, в която такова съоръжение, което е свързано към повече от една преносна или разпределителна мрежа, се използва като конкурентна алтернатива на точка за междусистемно свързване.

На територията на България има само едно газово хранилище – подземно газово хранилище „Чирен“, чийто оператор е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид значението на съоръженията за съхранение на природен газ за сигурността на доставките, изглаждането на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ, сигурността на газопреносната система, както и изискванията на европейското законодателство за използването на отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило да бъде запазен размерът на прилаганата до момента отстъпка, в размер на

100% от изчислените разходно ориентирани тарифи за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани към газопреносната система, собственост на дружеството.

II. Входни и изходни точки/зони, за които се определят цените за достъп и пренос

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос:

Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входно/изходните точки „Негру Вода 1/Кардам“ с EIC 21Z000000000159I и входна точка „Негру Вода 2, 3/Кардам“ с EIC 21Z000000000160X;

Входна зона „Местен добив“ – част от газопреносната система, обединяваща всички входни точки, свързани с добивни предприятия на територията на Република България;

Изходна зона „България“ – част от газопреносната система, обединяваща всички изходни точки на газопреносната система към газоразпределителните мрежи и клиенти на природен газ на територията на Република България, съвпада с агрегираната зона „Агрегирани изходи България“ с EIC 58Y-BG-AGGR-EXT4;

Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „ГИС Чирен“ с EIC 21Z000000000349D;

Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ с EIC 21Z00000000020C;

Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ – част от газопреносната система, съвпада с изходна точка „Кюстендил/Жидилово“ с EIC 21Z000000000137S;

Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Русе/Гюргево“ с EIC 21Z0000000002798;

Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“ – част от газопреносната система, съвпада с агрегираната точка между входна точка „Странджа 2/Малкочлар“ с EIC 58Z-00000015-S2M и входно/изходна точка „Странджа/Малкочлар“ с EIC 21Z000000000157M;

Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“ – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Киреево/Зайчар“ с EIC 58Z-000000007-KZ;

Входно/Изходна точка „Стара Загора“ – точка на междусистемно свързване на интерконектор Гърция – България (IGB) с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Стара Загора“ с EIC 58Z-IP-00034-STZ;

Входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ – точка на свързване на интерконектора България – Сърбия с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвпада с входно/изходна точка „Калотина/Димитровград“ с EIC 58Z-IP-000000012-KD.

Гореописаните входни и изходни точки/зони, с изключение на входна зона „Местен добив“, са включени в списъка с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, одобрен с Решение № ВТ-1 от 30.09.2022 г. на КЕВР.

III. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет

Превишен заявен капацитет възниква, когато дневното разпределено количество природен газ на ползвател на газопреносната система на входни и изходни точки превишава резервираните капацитети от ползвателя за съответните входни и изходни

точки. Превишаването на резервираните капацитети може да доведе до съществени проблеми в газопреносната система като претоварване в отделни точки, излизане от технологичен режим на управление, както и срив в системата. От друга страна, превишаването на резервирания капацитет може да доведе до допълнителни разходи за оператора във връзка със смяната на предварително дефинирания на база на резервацията технологичен режим на преносната система. Превишен капацитет се определя за конкретна точка от газопреносната система за всеки газов ден, като размерността му е в MWh/ден. За определяне на цената за превишен капацитет коефициентът се прилага към цената на референтния твърд капацитет за съответната точка преизчислена на дневна база.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване стойност на коефициента за определяне на цената за превишен капацитет в размер на 4,00, независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която се запазва без промяна спрямо утвърдения с Решение № М-1 от 15.05.2025 г. на КЕВР коефициент.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-45-5 от 20.04.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат класифицирани като такава.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за газова година 2026/2027 г. Процедурата по Регламента при утвърждаването на тези ценообразуващи параметри (множители, сезонни коефициенти) предвижда консултация с държавите, на които газопреносните мрежи са директно присъединени към българската газопреносна мрежа, както и със заинтересованите страни.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри както следва: множители и сезонни коефициенти за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти, коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ (ПГХ Чирен), както и входните и изходни точки на газопреносната система. По отношение на множителите, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага стойностите на множителите за следващата газова година да са както следва:

За тримесечен капацитетен продукт: 1,3;

За месечен капацитетен продукт: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

Стойностите на предложените множители остават без промяна спрямо газова година 2025-2026 г. и са съпоставими спрямо операторите на близки до българската газопреносна мрежа системи.

Предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители изцяло попадат в интервалите, заложи в Регламент (ЕС) 2017/460. Стойностите на месечните и тримесечните капацитетни продукти са в интервал от 1 до 1,5, а за дневните продукти и в рамките на деня интервалът е от 1 до 3.

Пл. Младеновски попита само румънските ли са по-високи.

М. Димитров отговори, че в Румъния множителят за тримесечен продукт е 1,3, за месечен продукт е 1,5, за дневен капацитетен продукт - 3. По отношение на сезонните коефициенти, те се използват в комбинация със съответните множители и отчитат сезонната натовареност в отделните месеци на газопреносната мрежа по отношение на

пренесените количества. Тези коефициенти се изчисляват на база на отчетени количества от минала година и прогнозни за пренос през новата газова година. Започват от количествата, след това се определя коефициент на натоварване за всеки един месец, вдига се на степен, определена в Регламента, умножава се по множителя. Целият изчислителен апарат е посочен в Регламента и е описан в доклада. Същият изцяло е приложен и спазен от „Булгартрансгаз“ ЕАД при изчисляването на сезонните коефициенти. Сезонните коефициенти са посочени в Регламента. Целта е в месеците, където е по-натоварена газопреносната мрежа, с по-нисък коефициент, да се стимулира в тези месеци да се пренасят количества към ПГХ Чирен.

Изчислява се произведение на множителя и сезонния коефициент отново за всеки един месец за отделните капацитетни продукти. След това се изчислява средноаритметична стойност за всеки един продукт от произведенията. Тази средноаритметична стойност трябва да попада в интервала на множителите от 1 до 1,5 за месечни и тримесечни капацитетни продукти и от 1 до 3 за дневни и в рамките на деня капацитетни продукти. Направена е проверка и е установено, че предложените средноаритметични стойности и произведенията изцяло попадат в интервалите, дефинирани по Регламент (ЕС) 2017/460.

По отношение на отстъпките, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага предварителна отстъпка в посока на точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока България - Гърция. Регламентът предвижда, когато има прекъснат капацитет в предходната година, да се прилага предварителна отстъпка само за тази точка. По формула, определена и дефинирана в Регламента, на база на отчетените прекъсвания, е изчислена предварителната отстъпка. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага предварителна отстъпка за следващата газова година в размер на 5,12%. Цената се намалява за прекъсваем капацитет. За всички останали

Пл. Младеновски попита по формула от Регламента ли е изчислена тази отстъпка.

М. Димитров отговори, че е изчислен по формула на база на всеки един продукт, брой прекъсвания от предходната година, прогноза прекъсвания за следващата година, какъв капацитет е прекъснат, средния прекъснат капацитет, общия прекъснат капацитет.

Пл. Младеновски заключи, че на процента на тази отстъпка не може да се влияе, защото е точно регламентирана по отчетни данни на прекъсванията.

М. Димитров потвърди това и допълни, че е на база на прогнозни данни за очаквания брой прекъсвания. Работната група е изисквала допълнителна информация. Налице са наполовина по-малко прекъсвания за настоящата газова година спрямо предходната. По-малко прекъснат капацитет има в посока България-Гърция. Вероятно това се дължи на увеличаването на капацитета на някои от входните точки в Гърция. Оттам няма такава необходимост за осигуряване на количества от България към Гърция. На точката между Турция и Гърция е увеличен капацитетът, както и новият терминал в Александруполис.

Регламентът предвижда за всички останали точки да се прилага последваща отстъпка. Тъй като няма отчетени прекъсвания за другите точки на междусистемно свързване, ако бъде прекъснат прекъсваем капацитет, се прилага отново отстъпка с формула, която е дефинирана изцяло по Регламента. Така се намалява цената за непрекъсваемия капацитет. „Булгартрансгаз“ ЕАД заявява, че ще прилага такава отстъпка по формула, която изцяло е определена, без прогнозни данни. Тя е $3 \times$ цената за дневен капацитет \times прекъснатия капацитет \times времето на прекъсване (това са параметрите).

По отношение на отстъпките към входно/изходна точка „ГИС Чирен“ „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило отстъпка в размер на 100% за капацитет, т.е. за капацитет не се начислява цена. Начислява се само цена за пренос. Този процент изцяло съответства на Регламент(ЕС) 2017/1938. Той допуска такава отстъпка, която да бъде до

100%.

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката за достъп и пренос „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са изброени. Това са всички точки от българската газопреносна мрежа от „Негру Вода/Кардам“ до „Калотина/Димитровград“.

По отношение на цената за определяне на превишен капацитет, подходът е същия, както миналата година. „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага за утвърждаване коефициент в размер на 4,00, т.е. ако има превишаване на капацитет, се умножава по 4. Целта е да стимулира ползвателите, ако имат по-голяма необходимост от количества, да си резервират. Има продукти, включително и в „Рамките на деня“, и да се осигурят капацитет по-голям от употребения, който се реализира от клиентите.

По отношение на защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че представените пред КЕВР данни и документи не съдържат търговска тайна и не следва да бъдат заличавани в доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, 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 и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на решение за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, като на заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, да се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение по т. 2, който срок започва да тече от датата на провеждане на общественото обсъждане;
6. Да приеме документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2026/2027 газова година;
7. Документът по т. 6 по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 27.05.2026 г.
8. В срока на консултацията по т. 7 да бъдат изпратени писма до националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния за предоставяне на становище по документа за консултация.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.,

както следва:

1. Множителите, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г., както следва(изброени);

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос(изброени);

3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

М. Димитров отбеляза, че към доклада и проекта на решение е приложен документът за консултация (на български и английски), който се публикува на сайта и се изпраща на съседните регулатори. Документът за консултация прави резюме на нормативните изисквания, като посочва отново стойностите на множителите и на сезонните коефициенти, на отстъпките към вход/изход Чирен, на съоръжението за съхранение, и отстъпките за прекъсваем капацитет – предварителна и последваща отстъпка.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение общественото обсъждане да се проведе на 13.05.2025 г. от 10:10 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ, чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.

2. Приема проект на решение за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 13.05.2026 г. от 10.10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектът на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение по т. 2, който срок започва да тече от датата на провеждане на общественото обсъждане;

6. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2026/2027 газова година;

7. Документът по т. 6 по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 27.05.2026 г.

8. В срока на консултацията по т. 7 да бъдат изпратени писма до националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния за предоставяне на становище по документа за консултация.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-503 от 09.04.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 22.04.2026 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-27 от 29.01.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 03.02.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 06.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 17.03.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 19.03.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-503 от 09.04.2026 г., приет с решение по Протокол № 86 от 15.04.2026 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 22.04.2026 г. е проведено открито заседание. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 21.04.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А., КЕВР е уведомена, че на откритото заседание няма да присъства представител на дружеството, но ще следи дистанционно заседанието. В посоченото писмо не са изразени забележки и възражения по доклада.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Еделвайс Енерджия С.п.А. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността

„търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Фирмен регистър – Официален архив на Камарата за търговия, промишленост, занаятчийство и земеделие в Бергамо с № Т 628537921 от 24.11.2025 г., от което е видно, че Еделвайс Енерджия С.п.А. е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Италианска Република, вписано във фирмения регистър с номер 03258290166 от 24.11.2005 г., със седалище и адрес на управление: гр. Сарнико (провинция Бергамо), ул. „Виторио Венето“ 42, п.к. 24067.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия в Италия и в чужбина с електроенергия, природен газ, нефт, нефтопродукти, растителни масла и екологични сертификати като цяло (например, но не само, италиански зелени сертификати, кредити за емисии на въглероден диоксид, сертификати за енергийна ефективност и т.н.) и свързани с тях финансови продукти, свързани с енергийни продукти, валути и лихвени проценти (например, но не само, фючърсни договори, суапове, опции и т.н.); предоставяне на консултантски услуги и управление на портфолио; разработване, управление на услуги, свързани с проектирането, изграждането и експлоатацията на съоръжения за производство, пренос и преобразуване на електроенергия в Италия и в чужбина, в рамките и при условията, предвидени от закона; извършване на финансови операции и придобиване на дялови и други участия в други дружества или предприятия, имащи аналогична, сходна или свързана със собствената му цел, директно или индиректно, стига това да не е преобладаваща дейност и да не е с цел пласиране на тези движими участия сред обществеността; издаване на гаранции и поръчителства за задължения и дългове, включително в полза и в интерес на трети лица, предоставяне на вещни и лични гаранции, без никакви ограничения; гореизложеното не трябва да се извършва като преобладаваща дейност и да не е по отношение на обществеността, дори и рядко или спорадично. Дружеството не може: да упражнява никакви финансови дейности спрямо обществеността (придобиване на участия, отпускане на финансиране под каквато и да е форма, предоставяне на платежни услуги и посреднически услуги по обмен на валута); да събира спестявания от обществеността, нито да извършва дейности и операции с доверителен характер, като във всеки случай се изключва извършването на дейностите, предвидени в Италиански закон 1/1991, по-специално в чл. 1 197/1991 и Италиански законодателен декрет 385/1996, по-конкретно – да извършва дейности, запазени за лица, вписани в професионални регистри или запазени за извършване от определени лица по закон.

Капиталът на Еделвайс Енерджия С.п.А. е в размер на 1 000 000 (един милион) евро и е изцяло внесен. Разделен е на 1 000 000 (един милион) броя обикновени акции на стойност 1 (едно) евро.

Еделвайс Енерджия С.п.А. се управлява и представлява от Матео Калви – едноличен управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 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 Еделвайс Енерджия С.п.А. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Фирмен регистър – Официален архив на Камарата за търговия, промишленост, занаятчийство и земеделие в Бергамо с № Т 628537921 от 24.11.2025 г., собственици на капитала на заявителя са Еделвайс Енерджи Холдинг С.п.А., притежаващо 87% от капитала, и Матео Калви, гражданин на Италианска Република, притежаващ 13% от капитала. Видно от допълнително представените информация и документи, едноличен собственик на Еделвайс Енерджи Холдинг С.п.А. е Матео Калви, гражданин на Италианската Република.

Предвид горното, по отношение на Еделвайс Енерджия С.п.А. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от Еделвайс Енерджия С.п.А., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че това е срок, който осигурява средносрочна перспектива и комфорт за планиране на дейността на дружеството.

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

Еделвайс Енерджия С.п.А. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Сарнико (провинция Бергамо), ул. „Виторио Венето“ № 42. В тази връзка е представен Договор за наем, сключен на (...) г. между заявителя и (...), учредено съгласно законодателството на (...). Представен е Частен Договор за наем от (...) г., сключен между заявителя и (...), съгласно който срокът на горепосочения договор за наем се удължава до (...) г.

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представен Договор за предоставяне на информационни услуги с (...) от (...) г. и копия на фактури за административни и информационни услуги от (...) г. и от (...) г.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1784 от 04.03.2026 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между Еделвайс Енерджия С.п.А. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Еделвайс Енерджия С.п.А. посочва, че към настоящия момент все още не е сключил необходимите договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но възнамерява да инициира сключването на договорите след издаване на лицензията за извършване на дейността.

Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: едноличен управител; ИТ екип, бек офис; междинен офис; фронт офис. ИТ екипът и екипът на междинния офис са външни и се състоят от (...). Техните дейности се предоставят чрез споразумения за услуги в рамките на (...). Двата основни оперативни екипа са организирани в бек офис и фронт офис. Към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат едноличният управител на дружеството и четири служители, както следва: ръководител фронт офис; оператор в бек офис; ръководител на междинен офис и ИТ специалист. В тази връзка са представени:

Договор за предоставяне на информационни услуги между (...) от (...) г. и заявителя, съгласно който (...) предоставя на заявителя информационни услуги, включително подходящи професионални кадри за въвеждане в експлоатация и управление на информационната система; Договор за услуги между (...) и заявителя, съгласно който (...) предоставя на Еделвайс Енерджия С.п.А. консултантски и помощни услуги, включително персонал за осъществяване на дейността; Договор за консултантска дейност и предоставяне на услуги от (...) г., сключен между заявителя и служител на длъжност „ръководител фронт офис“; трудов договор от (...) г. между заявителя и служител на длъжност „техническо-търговски сътрудник“; трудов договор от (...) г. между (...) и служител на длъжност „техническо-търговски сътрудник“; трудов договор от (...) г. между (...) и служител на длъжност „мениджър междинен офис“.

От представените автобиография и сертификати за „търговия на деривативни пазари“ и „търговия на спот пазари“, издадени от Европейската енергийна борса на управителя на дружеството, е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността. Видно от представените автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, Удостоверение за завършено образование и Извадка от регистъра на инженерите на провинция Бреша, актуализиран към 31.01.2025 г. е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, Еделвайс Енерджия С.п.А. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на Еделвайс Енерджия С.п.А. за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 1 468 847 евро за 2022 г., 3 750 056 евро за 2023 г. и в размер на 6 922 412 евро за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 858 834 780 евро и намаляват до 457 200 729 евро за 2024 г. Отчетените разходи през 2022 г. са в размер на 857 235 344 евро и намаляват до 447 540 735 евро за 2024 г. Нетекущите активи намаляват от 4 960 598 евро за 2022 г. на 734 467 евро за 2024 г. Текущите активи намаляват от 158 245 148 евро за 2022 г. на 142 897 982 евро за 2024 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 37 518 632 евро за 2022 г. на 46 613 906 евро за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви намаляват от 107 872 162 евро за 2022 г. на 77 361 419 евро за 2024 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,47 за 2022 г. на 1,85 за 2024 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност нараства от 0,35 за 2022 г. на 0,60 за 2024 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през периода.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства, формирани от търговската дейност на дружеството.

Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи, отчет за паричния поток и прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.

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

Според представените прогнозни отчети дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2026 г., в размер на (...) евро за 2027 г. и (...) евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Нетекущи активи не са планирани през периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2026 г. и се увеличава до (...) евро за 2028 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2026 г. се увеличава на (...) за 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2026 г. на (...) за 2028 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Еделвайс Енерджия С.п.А. за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ Еделвайс Енерджия С.п.А. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Еделвайс

Енерджия С.п.А.**Раздел първи „Общи положения“**

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между Еделвайс Енерджия С.п.А. като търговец на природен газ и купувачите по договорите за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на клиентите относно предлаганите услуги от Еделвайс Енерджия С.п.А, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е Еделвайс Енерджия С.п.А., със седалище ул. „Виторио Венето“ 42, п.к. 24067, гр. Сарнико, Италия, регистрирано в Търговски регистър на дружествата в Бергамо под номер 03258290166, притежаващо лицензия №/.....2026 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

Чл. 2. Еделвайс Енерджия С.п.А., в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

Чл. 3. Като потребители на енергийни услуги следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от Еделвайс Енерджия С.п.А., по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

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

Чл. 4. Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Р България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, ПТПГ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

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

Чл. 6. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация: предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 7. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 8. Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

Раздел трети „Взаимоотношения с клиентите“

Чл. 9 (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Еделвайс е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

(2) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес.....

(4) При сключване на индивидуални договори клиентите предоставят на Еделвайс актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридически лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и IBAN; данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява потребителя в отношенията му с Еделвайс Енерджия С.п.А. Клиентите и Еделвайс Енерджия С.п.А. следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 10. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването и прекратяването на договори.

Чл. 11. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и индивидуалния договор между страните.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 12. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(2) Документ, постъпил в Еделвайс Енерджия С.п.А., подаден от клиент на дружеството, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в рамките на деня на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

Чл. 13. (1) Съответният служител на Еделвайс Енерджия С.п.А., на който е бил разпределен входящ документ е длъжен в най-кратък срок, но не по-късно от 3 (три) до 5 (пет) работни дни да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;

5. да е подписан от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

Чл. 14. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е едномесечен от получаването на документа или от получаването на коригирания документ по чл. 13, ал. 2.

(3) В случай, че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) работни дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че потребителят на енергийни услуги не е посочил адрес за

кореспонденция, отговорът на Еделвайс Енерджия С.п.А. се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на потребителя, регистриран в клиентската база данни на Еделвайс Енерджия С.п.А. Дружеството не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 15. Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 14, ал. 2.

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

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

Чл. 17. В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез Еделвайс Енерджия С.п.А. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

Чл. 18. Ако постъпилият в Еделвайс Енерджия С.п.А. документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване на документа в регистъра, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат сметени за необходими.

Чл. 19. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на Еделвайс Енерджия С.п.А. по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да - какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от Комисията за енергийно и водно регулиране с Решение №.....оти са приложение и неразделна част от лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

(4) Дружеството публикува Правилата в съответствие с изискванията на действащото законодателство след одобряването им от КЕВР.

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

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението на Еделвайс Енерджия С.п.А. са отразени в доклад от 09.04.2026 г., приет с решение по Протокол № 86 от 15.04.2026 г., т. 1. На 22.04.2026 г. е проведено открито заседание. С писмо от 21.04.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А., КЕВР е уведомена, че на откритото заседание няма да присъства представител на дружеството, но ще следи дистанционно заседанието. В посоченото писмо не са изразени забележки или възражения по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от

Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на Еделвайс Енерджия С.п.А., дружество учредено съгласно законите на Италианска Република, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Еделвайс Енерджия С.п.А. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на Еделвайс Енерджия С.п.А., дружество учредено съгласно законите на Италианска Република, вписано във фирмения регистър с номер 03258290166, лицензия № Л-896-15 от 30.04.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Еделвайс Енерджия С.п.А. 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ и чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-36 от 06.02.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и установяване на основателността на искането за прекратяване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. С писма с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14#1 от 11.03.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 03.04.2026 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Въз основа на предоставените данни от заявителя и извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:

КЕВР със свое Решение № Л-644 от 17.11.2022 г. е издала на Премиер Енерджи С.Р.Л. лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години. Дружеството, с ново наименование Неогаз Грид С.А., със заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. е поискало тази лицензия да бъде прекратена. За да аргументира своето искане, дружеството е посочило, че предвид изискванията на европейското законодателство са настъпили факти и обстоятелства, които налагат Премиер Енерджи С.Р.Л. да отдели правно и организационно дейността „разпределение на природен газ“ от дейностите доставка и търговия с природен газ, които то осъществява.

Във връзка с горното, Премиер Енерджи С.Р.Л. се е преобразувало чрез отделяне на част от имуществото му в новообразувано дружество - Премиер Енерджи С.А., като съществуващото дружество променя правната си форма - от дружество с ограничена отговорност на акционерно дружество, и наименованието си на Неогаз Грид С.А. Това преобразуване е вписано в Търговския регистър при Трибунала Букурещ въз основа на Определение № 440855 от 30.12.2024 г. по дело № 3451098 от 09.12.2024 г. и е в сила от 31.12.2024 г., 24:00 часа. Също така, видно от Приемо-предавателен протокол от 01.02.2025 г. Неогаз Грид С.А., с предишно наименование Премиер Енерджи С.Р.Л., предава на Премиер Енерджи С.А., което дружество приема, активите, свързани с дейностите по доставка и търговия с природен газ.

След преобразуването Неогаз Грид С.А. е акционерно дружество, учредено по законодателството на Република Румъния, вписано в Търговския регистър при Трибунала Букурещ с пореден номер J2007001918406, единен идентификационен код 20914495 и единен европейски идентификатор (EUID) ROONRC. J2007001918406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Район 1, ул. „Василе Александри“ № 4 и ул. „Константин Даниел“ № 11, сграда А, зона 1, сектор 1. Дружеството се управлява и представлява от Хосе Мартин Гарза – изпълнителен директор, гражданин на Великобритания.

С оглед заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. за прекратяване на лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, КЕВР следва служебно да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка, се установява следното:

След преобразуване на Премиер Енерджи С.Р.Л. с оглед правно и организационно отделяне на дейността „разпределение на природен газ“ от дейността „доставка на природен газ“, с Решение № 12 от 14.01.2024 г. Националният енергиен регулатор на Р Румъния е изменил, считано от 01.02.2025 г., лицензия № 1873 за дейността „доставка на природен газ“ като е променил титуляра на тази лицензия от Премиер Енерджи С.Р.Л. на Премиер Енерджи С.А. В тази връзка, от 01.02.2025 г. Премиер Енерджи С.Р.Л. не разполага с активи, свързани с дейностите по доставка и търговия с природен газ, тъй като същите са предадени на Премиер Енерджи С.А. В допълнение, от служебно извършена справка в регистъра на членовете на пазара на природен газ на „Българска енергийна търговска платформа“ АД - <https://betp.bg/membership-parent-page/market-members/>), съответно на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД - <https://www.balkangashub.bg/bg/membership/members>), се установява, че Неогаз Грид С.А., не е вписано като член на тези организирани борсови пазари на природен газ. Също така, дейността „търговия с природен газ“ не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция.

Горното, обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на дейността „търговия с природен газ“ по лицензия № Л-644-15 от 17.11.2022 г. ще доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването на клиентите с природен газ или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

В допълнение, след направена служебна справка се установи, че Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., е заплатило лицензионните такси, дължими по Тарифа за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката.

Защитена по закон информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. на Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. Е-ЗЛР-ПР-14#1 от 11.03.2026 г. заявителят е посочил, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържат защитена по закон информация. Поради това, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Методиева. Основното обстоятелство по преписката е настъпилото преобразуване на лицензианта. Дружеството се е преобразувало чрез отделяне на част от имуществото си в новообразуваното дружество Премиер Енерджи С.А., като едновременно с това е променил правната си форма и наименованието си на Неогаз Грид С.А. Предвид преобразуването чрез отделяне на имущество в ново дружество, активите, които са свързани с доставката и търговията с природен газ, са преминали в Премиер Енерджи С.А., поради което лицензиантът е поискал прекратяване на издадената му лицензия за търговия с природен газ. Установено е, че дружеството не е вписано като член на организираните борсови пазари на природен газ в България. Извършена е преценка дали прекратяването на лицензията може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяване с природен газ, или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Такива обстоятелства не са установени

В допълнение, след направена служебна справка е установено, че Премиер Енерджи С.Р.Л. е заплатило лицензионните си такси. Посочено е, че в представените документи по преписката не се съдържа защитена по закон информация, поради което при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 13.05.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., 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 Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

като 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“**, както и събраните данни от проведеното на 01.04.2026 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-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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-339 от 19.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 69 от 24.03.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.04.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от заявителя с вх. № Е-ЗЛР-Л-214 от 26.03.2025 г. с отказ за участие в откритото заседание, като 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 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД е поискано 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.

„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.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален

данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „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.

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.

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.

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 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; уеб 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“.

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“.

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

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 19.03.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 69 от 24.03.2026 г. На 01.04.2026 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо от заявителя с отказ за участие в откритото заседание, като 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД, ЕИК 208318918, със седалище и адрес на управление: Република България, 1504 гр. София, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, Лицензия № Л-897-15 от 30.04.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния 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-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 и чл. 40, ал. 7 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-85 от 26.03.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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. ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2023017350401, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2023017350401, единен регистрационен код: 48797417, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Инж. Джордже Константинеску“ № 3, етаж 6, сектор 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, пренос на електрическа енергия, разпределение на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия, съхранение на електрическа енергия, разпределение на газообразни горива по тръбопроводи, съхранение на газ като част от услугите за доставки по мрежата, дейност на агенти и брокери на електрическата енергия и природен газ, събиране, пречистване и разпределение на вода, събиране и пречистване на отпадъчни води, събиране на неопасни отпадъци, строителни и монтажни работи, некласифицирани другаде, агенти занимаващи се с продажба на неспециализирани стоки на дребно, агенти занимаващи се с продажба на специализирани стоки на дребно, обработка на данни, уеб хостинг и свързани с тях дейности, дейности, свързани с уеб портали, наемане и преотдаване под наем на собствени или наети недвижими имоти, консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението, дейности, свързани с пазарни проучвания и проучвания на общественото мнение, други професионални, научни и технически дейности, некласифицирани другаде, лизинг на нематериални активи, посреднически дейности за услуги за бизнес подкрепа, некласифицирани другаде.

Капиталът на дружеството е в размер на 3016,6 леи (три хиляди и шестнадесет леи и шестдесет бани), разпределен на 30 166 бр. (тридесет хиляди сто шестдесет и шест броя) дружествени дялове на стойност 0.1 румънски леи всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Собственици на капитала на заявителя са: дружеството СИМТЕЛ ТИЙМ С.А., Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонуц Виорел, гражданин на Р Румъния.

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. се представлява само заедно от управителите - Тудор Михай Раду, гражданин на Р Румъния и Василика Йонуц-Виорел, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява следното: Собственици на капитала на заявителя са: Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния притежаващ 905 бр. дружествени дяла с номинална стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 3%

от капитала на заявителя; Василика Йонц-Виорел, гражданин на Р Румъния притежаващ 10 558 дружествени дяла на стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 35% от капитала на заявителя и СИМТЕЛ ТИЙМ С.А. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано с регистрационен номер в Търговския регистър J2010000564406, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J2010000564406, единен регистрационен код: 26414626, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 6, „Сплайул Индепенденцей“ № 319L, сграда „Брюксел“, Офис Билдинг (тяло Б), вход А, партер с 18 703 бр. дружествени дяла на стойност от 0,1 леи всеки, с размер на дялово участие 62% от капитала на заявителя. Заявителят е представил удостоверение от Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, от което се установява, че крайни действителни собственици на дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. са: Базарчук Серджу Еуджен, гражданин на Р Румъния, Недя Юлиан, гражданин на Р Румъния, Нетя Адиян, гражданин на Р Румъния, Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния, Василика Йонцу-Виорел, гражданин на Р Румъния, Вилау Ради Лауренциу, гражданин на Р Румъния, които упражняват непряк контрол, в качеството им на членове на Съвета на директорите на СИМТЕЛ ТИЙМ С.А.

Във връзка с гореизложеното ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 управителите на дружеството, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваван с оглед на това, че осигурява необходимата оперативна сигурност, която ще му позволи да изгради и подобри инфраструктурата, която му е необходима за ефективна търговия с електроенергия, включително и разработването на системи за пазарна комуникация, инструменти за наблюдение и управление на риска и вътрешна процедура за отчетност. Исканият срок ще позволи на заявителя да направи стратегическо планиране на средносрочни и дългосрочни инвестиции в модерни дигитални решения и устойчиви енергийни практики, съобразени с регулаторната рамка и енергийните политики на Европейския съюз.

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“:

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 2, ул. „Джеордже Константинеску“ № 3, ет. 6, съгласно предоставено копие от договор за наем с БОК РИЙЛ ПРОПЪРТИ С.Р.Л.

Заявителят е представил копия на фактури за закупуване на следното информационно и техническо оборудване: 1 бр. лаптоп Laptop FX507VU-LP285 3613.43 RON 1.0 EA 19.0 3613.43 CU Procesor Intel® Core™ i7-13620H pana la 4.9 GHz, 15.6", Full HD, IPS, 144Hz, 16GB DDR5 RAM, 51; софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office Word 2021 Pro Plus Retail; операционна система Windows 11 Pro; достъп до интернет

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-2042#1 от 25.02.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. Видно от представените документи, дружеството се ръководи от главен мениджър, който ръководи следните звена и със съответните назначени служители: Финансово звено – включва финансов мениджър, финансов експерт, финансов контролор, счетоводител; Звено Човешки ресурси – включва специалист по човешки ресурси; Административно звено – включва административен служител; Звено Продажби – включва търговски директор, регионален мениджър; Звено Операции – включва мениджър на звено, инженер по индустриална енергетика, търговски асистент, специалист по подобряване на процесите, ръководител на процеси; Звено Придобивания – включва мениджър на звено, организационен специалист/ анализатор; Звено Развитие – включва мениджър на проекти.

Представени са копия на дипломи за завършено образование, автобиографии и извлечения от договори от общия регистър на служители на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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):

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е румънска компания със седалище в гр. Букурещ и действаща в областта на търговията с енергия, която възнамерява да разшири своите операции на българския пазар на електроенергия чрез участие в сделки за търговия на едро, включващи производители на електроенергия, търговски компании и енергийни дружества.

Стратегическата цел на компанията е да развива дейности по търговия с електроенергия на взаимосвързани регионални пазари в Централна и Югоизточна Европа.

Дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 10 000 MWh за 2026 г. до 15 000 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	125	125	128
Средна покупна цена	евро/MWh	123	123	125
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	12 000	15 000

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 11 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 27 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	1 250	1 500	1 920
Разходи (общо)	1 238	1 488	1 893
Оперативна печалба	11	12	27

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 32/17.02.2026 от банка ING Bank N.V. Amsterdam, според което дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. е клиент на банката с наличност по сметка към 17.02.2026 г. – 876 649,27 румънски леи или 172 028,22 евро. Евровата равностойност е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

С декларация представена и подписана от Василика Йонуц Виорел и Тудор Михай Раду, в качеството си на управители представляващи дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., дават изричното си, безусловно и неотменимо съгласие да предоставят на КЕВР информация за оборота и салдото по специалната (разплащателна) сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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, ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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-48 от 23.03.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

По отношение на крайния действителен собственик на дружеството, заявителят е представил удостоверение от Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния, от което се установява, че крайни действителни собственици на дружеството ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. са: Базарчук Серджу Еуджен, гражданин на Р Румъния, Недя Юлиан, гражданин на Р Румъния, Нетя Адиян, гражданин на Р Румъния, Тудор Михай-Раду, гражданин на Р Румъния, Василика Йонуц-Виорел, гражданин на Р Румъния, Вилау Ради Лауренциу, гражданин на Р Румъния, които упражняват непряк контрол, в качеството им на членове на Съвета на директорите на СИМТЕЛ ТИЙМ С.А.

Във връзка с гореизложеното за ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л. 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 ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 13.05.2026 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., 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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-477 от 07.04.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 22.04.2026 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-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-71 от 16.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писмо с вх. № Е-12-00-106 от 30.03.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-477 от 07.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 86 от 15.04.2026 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от

ЗЕ на 22.04.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД притежава лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

„ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД с ЕИК 208173515 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1680 гр. София, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, ап. партер, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

Дружеството има следния предмет на дейност: консултантски и инженерингови услуги, свързани с енергийни проекти; инвестиционна дейност в страната и чужбина, посредничество по сделки с движимо и недвижимо имущество, покупко-продажба на електроенергия и топлоенергия (след издаване на съответния лиценз), консултантска дейност, търговско представителство, посредничество и агентство на юридически и физически лица, комисионни сделки, търговия, внос, износ, продажба в страната и чужбина на петролни продукти (след издаване на съответния лиценз), както и всякакви други търговски сделки, които не са забранени от закона, като всички сделки и дейности, които изискват допълнително разрешение или лиценз, ще се извършват след получаването на такава.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 556,46 (две хиляди петстотин петдесет и шест евро и четиридесет и шест евроцента) евро, разпределен в 5 000 (пет хиляди) дружествени дяла. „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД се управлява и представлява само заедно от управителите – Велин Велинов Георгиев, гражданин на Р България и Николай Николаев Филипов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Собственици на капитала на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД са: Велин Велинов Георгиев, гражданин на Р България с 2 500 (две хиляди и петстотин) дружествени дяла или 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството

и Николай Николаев Филипов, гражданин на Р България с 2 500 (две хиляди и петстотин) дружествени дяла или 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД 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 управителите на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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

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

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „ЕН ВИ Пауър“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100102229J като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“. За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, район Витоша, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, обект 1, съгласно копие на договор на заем с дружеството „ВЕЛИНОВ АРХИТЕКТИ“ ООД.

Заявителят декларира, че офисът е оборудван с необходимото компютърни и информационни системи, както и мебели за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. В копие от инвентарната книга на заявителя е посочено, че притежава следното оборудване: компютърна конфигурация Lenovo LEN T27i-10; компютърна конфигурация Lenovo; софтуерни продукти – ADEX CAST, ADEX IoT, ADEX SALES, ADEX TRADE; 2бр. професионални принтери Konica Minolta Bizhub e253 и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-12479#1 от 15.12.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД 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 „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД. Видно от представените документи, дружеството се управлява от двама управители, и към момента на подаване на заявлението е обособено направление „Маркетинг и търговия“ – доставки и продажби, което обхваща следните дейности: организация и управление на сделките на вътрешен пазар; организация и управление на сделките на външен пазар; организация и управление на продажбите; планиране и балансиране на количествата електроенергия, закупени и продадени; организация и управление на онлайн търговия на специализирана платформа; анализи и прогнози, цени, конкуренти и пазари; ценообразуване и офериране, хеджиране на ценови рискове; анализ на регулаторните промени; комуникация с клиенти и отговори на жалби; анализи и прогнози, финансово планиране и подготовка на бюджета; управление на кредитна задължнялост; анализ, оценка и управление на инвестициите; управление на паричните потоци, валутни операции; данъчна политика и връзки с финансови институции.

Част от дейностите си дружеството е възложило на външни изпълнители, като: правни услуги, информационни и компютърни услуги, счетоводни услуги, с които заявителя е сключил договори, приложени в заявлението.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование на управителите на дружеството, както и на служителя, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

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

Дружеството „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е представило 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 26 280 MWh за 2026 г. до 105 120 MWh през 2028 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2028 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена (на борса)	евро/MWh	69,75	71,14	72,57
Средна покупна цена (от генератори)	евро/MWh	65,18	66,49	67,82
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	26 280	61 320	105 120

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 32 хил. евро, като достига до 393 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	1 832	4 362	7 628
Разходи	1 801	4 165	7 235
Оперативна печалба	32	197	393

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 475 от 17.11.2025 г. от банка „Интернешънъл Асет Банк“ АД, според което дружеството „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 17.11.2025 г. е 81 926,34 евро (осемдесет и едно хиляди деветстотин двадесет и шест евро и тридесет и четири 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 Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

КЕВР с Решение № Л-878 от 14.01.2026 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД Правила

за работа с потребители на енергийни услуги. Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договор за участие в стандартна балансираща група

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

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД изменение и/или допълнение на лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

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

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

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

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

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

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

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

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

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

1. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

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

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

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

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

4. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

5. Т. 3.4.1. се изменя така:

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

6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиента/участника“.

9. Т. 3.4.7. се изменя така:

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

10. Т. 3.4.8. се изменя така:

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

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

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

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

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

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

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

14. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

15. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.

16. Т. 3.5.1. се изменя така:

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

17. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

18. Т. 3.7.8. се изменя така:

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

19. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;
2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Издавания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 86 от 15.04.2026 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.04.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да реши:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, (измененията са описани в проекта на решение).

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 208173515, със седалище и адрес на управление: общ. Столична, 1680 гр. София, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, ап. партер, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва:

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

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

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

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

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

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

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

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсирани на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

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

1. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.

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

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

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

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

4. Т. 3.4. се изменя така:
„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“
5. Т. 3.4.1. се изменя така:
„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“
6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиента/участника“.
9. Т. 3.4.7. се изменя така:
„3.4.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“
10. Т. 3.4.8. се изменя така:
„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“
11. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:
„3.4.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“
12. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:
„3.4.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“
13. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:
„3.4.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
14. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.
15. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13.
16. Т. 3.5.1. се изменя така:
„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“
17. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
18. Т. 3.7.8. се изменя така:
„3.7.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“
19. Т. 3.10. се изменя така:
„3.10. Приложения
Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:
1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;
4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

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

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

По т.7. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-476 от 07.04.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, 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 22.04.2026 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-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД 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-75 от 20.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 #1 от 01.04.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-476 от 07.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 86 от 15.04.2026 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.04.2026 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, „КУМЕР“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. „КУМЕР“ ООД притежава лицензия № Л-478-15 от 01.09.2016 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“.

„КУМЕР“ ООД, ЕИК 200907117 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Витоша, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „КУМЕР“ ООД има следния предмет на дейност: придобиване на земи, разработването на слънчево-енергийни проекти, строителство на слънчево-енергийни инсталации, производство и продажба на електричество и всички други дейности разрешени от българското законодателство в съответствие с всички лицензионни, регистрационни и други законови изисквания, които са приложими. Капиталът на дружеството е в размер на 2556,46 евро (две хиляди петстотин петдесет и шест евро и четиридесет и шест евроцента) разпределен в 50 (петдесет) дружествени дяла. Дружеството се управлява и представлява от управителя Емилия Йорданова Илиева, гражданин на Р България. Видно от горното, „КУМЕР“ ООД 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 в Официален вестник на

Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „КУМЕР“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: собственици на капитала на „КУМЕР“ ООД са: Йордан Димчев Йорданов, гражданин на Р България с 45 (четиридесет и пет) дружествени дяла, или 90% (деветдесет процента) от капитала на дружеството и Емилия Йорданова Илиева, гражданин на Р България с 5 (пет) дружествени дяла, или 10% (десет процента) от капитала на дружеството.

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КУМЕР“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с обстоятелството че вече десет години стриктно изпълнява лицензия за . дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

С оглед на обстоятелството, че заявителят притежава лицензия № Л-478-15 от 01.09.2016 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от десет години, новата лицензия следва да бъде със срок на действие, считано от 02.09.2026 г. – датата, на която изтича срокът на издадената на дружеството лицензия. Предвид горното, в настоящата хипотеза новата лицензия следва да бъде с действие, считано от 02.09.2026 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“ „КУМЕР“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, сграда „Комфорт Офис Център“, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „КУМЕР“ ООД декларира, че разполага със следните технически средства: 1 бр. мрежово мултифункционално устройство Konica Minolta BIZHUB C3320i; 3 бр. настолни работни станции с процесор Intel ® Pentium ® CPU G4400 3.30GHz, инсталирана RAM памет 16 GB, място за съхранение 112 GB SSD SPCC Solid State Disk, 477 GB SSD Apacer AS350 512GB; графична карта Intel ® HD Graphics 510 128MB; операционна система 64-bit Windows 10 Enterprise; 1 бр. преносим компютър Lenovo, с процесор AMD Ryzen 7 7840U with Radeon 780M Graphics, 3.30 GHz, RAM 16GB, операционна система Windows 11 Pro; нае сървър за електронна поща; гарантиран бизнес интернет.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „КУМЕР“ ООД е регистрирано с ID № 32X001100101200B като координатор на стандартна балансираща група, като към момента е със статус „Активен“.

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-3477#1 от 26.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КУМЕР“ ООД 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 „КУМЕР“ ООД 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 „КУМЕР“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител, който ръководи следните отдели: Финансово-административен отдел – отговаря за счетоводство и финансов контрол, бюджетиране и финансово планиране, човешки ресурси, административно обслужване, вътрешна документация и архив; Юридически отдел – отговаря за правното обслужване на дружеството, изготвяне и преглед на договори, правни становища, процесуално представителство, съответствие с нормативната уредба; ИТ специалисти, експерти прогнозиране и балансиране – отговарят за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия, електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството; оперират с търговските платформи на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД; завеждат, обработват, изпращат до преносния оператор и поддържат редовно заявените товари графици и количества електрическа енергия и др.; поддържат базата данни, наблюдават и обслужват процесите по електронен обмен на данни, както и ежемесечните автоматизирани процеси; Специалист обществени поръчки, анализ на пазари и администрация на договори – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството; подготовка и подаване на оферти за продажба на електрическа енергия на частни дружества и по обществени поръчки; комуникация с възложители и клиенти; администриране на документи за сключване на договори; следене на срокове, отчети и документация; координация между отделите по проектите. Към заявлението е представено копие на удостоверения за завършено висше образование на управителя на дружеството.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „КУМЕР“ ООД 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 „КУМЕР“ ООД е представило тригодишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2027 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, 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 годишен обем търгувана електроенергия: 150 000 MWh, без промяна за тригодишния период. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, по които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана също са без промяна за отчетния период и са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2027 г.	2028 г.	2029 г.
-----------	-------	---------	---------	---------

Средна продажна цена	евро/MWh	100	100	100
Средна покупна цена	евро/MWh	95	95	95
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	150 000	150 000	150 000

Дружеството предвижда марж на печалба: 5 евро/MWh, реализиран като разлика между средната продажна цена и средната покупна цена на електроенергията, или брутен марж от 750 000 евро годишно. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	15 000	15 000	15 000
Разходи (покупка на ел. енергия, оперативни разходи, амортизации)	14 470	14 470	14 470
Печалба преди данъци	530	530	530

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД 2541 от 31.03.2026 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „КУМЕР“ ООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 31.03.2026 г. е 1 659 080,00 евро (един милион шестстотин петдесет и девет хиляди и осемдесет 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 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, „КУМЕР“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „КУМЕР“ ООД 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 „КУМЕР“ ООД 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.7.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението са отразени в доклад от 07.04.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 86 от 15.04.2026 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 22.04.2026 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 на Комисията да реши:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава, считано от 02.09.2026 г., на „КУМЕР“ ООД 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 „КУМЕР“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 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 02.09.2026 г., на „КУМЕР“ ООД, ЕИК 200907117 със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Витоша, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, Лицензия № Л-898-15 от 30.04.2026 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 „КУМЕР“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ 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-88 от 30.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-52#1 от 02.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-52#2 от 17.04.2026 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 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Инфинитив пауър“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

2. „Инфинитив пауър“ ЕООД, ЕИК 208039427 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Инфинитив пауър“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия, производство, внос и износ, търговия с електрическа енергия и природен газ след предоставяне на съответните лицензи от КЕВР, разработване на проекти за възобновяеми енергийни източници, разработване на хранилища, услуги за създаване на бизнес планове и други, консултации в областта на енергийната ефективност и възобновяемите енергийни

източници, оценка и анализ на енергийните и емисионните пазари и участие в такива пазари, рекламна и информационна дейност, маркетинг и мениджмънт, представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, управление и собственост на недвижими имоти. Дружеството има право да извършва всяка друга разрешена съгласно действащото българско законодателство дейност, при спазване на всички лицензионни или други законови изисквания, които са в сила.

Капиталът на дружеството е в размер на 80 000 евро (осемдесет хиляди евро) разпределен в 80 000 (осемдесет хиляди) дружествени дяла по 1 евро (едно евро) всеки. Едноличен собственик на капитала на „Инфинитив пауър“ ЕООД е ХХХ. Дружеството се управлява и представлява от управителя ХХХ.

Видно от горното, „Инфинитив пауър“ 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 „Инфинитив пауър“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Инфинитив пауър“ ЕООД е ХХХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Северна Македония с рег. № 6914896 и данъчен идентификационен № 4038013507890, със седалище и адрес на управление: Р Северна Македония, ул. „Козле“ № 88/2-8 Скопие - Карпош, което се установява от представено извлечение от Централен регистър на Република Северна Македония. Едноличен собственик на капитала на ХХХ.

Във връзка с гореизложеното за „Инфинитив пауър“ 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 „Инфинитив пауър“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. 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 „Инфинитив пауър“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с обстоятелството че възнамерява да развива трайно дейност в Р България, като този срок напълно съответства с практиката на Комисията.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Инфинитив пауър“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. София, ул. „Тодор Бурмов“ № 4А, стая № 3, съгласно сключен договор за наем с дружеството ХХХ, копие от който е представен към заявлението.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Инфинитив пауър“ ЕООД декларира, че разполага със следните техническа инфраструктура, софтуерна среда и оперативните инструменти: 1 бр. работна станция с процесор Intel R Core i5-12450H 12-то поколение 2 GHz, инсталирана памет RAM 8 GB, 64-битова операционна система Windows 11 версия 25H2, OS Build 26200.80037, офис пакет Microsoft office 2021; 1 бр. работна станция с процесор AMD Ryzen 3 7320U с вградена видеокарта Radeon Graphics 2,40 GHz, инсталирана памет RAM 8 GB, 64-битова операционна система Windows 11 версия 25H2, OS Build 26200.8117; антивирусна програма Norton AntiVirus Plus; виртуален частен сървър Remote Cloud Server с операционна система Windows Server Datacenter Edition 2019, дисково пространство 200 GB, софтуерна среда Microsoft 365; интернет връзка.

Заявителят е представил копие на рамков договор с ХХХ, който му предоставя за ползване на цялостно оборудване, офиси в гр. Скопие, достъп до хардуер и софтуер, както и човеко-часове и персонални ресурси във връзка с ежедневното извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“

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-8875#1 от 09.09.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Инфинитив пауър“ 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 „Инфинитив пауър“ 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 „ИНФИНИТИВ ПАУЪР“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от генерален мениджър, който отговаря за цялостната дейност и стратегическото управление на дружеството и ръководи следните три основни отдела: Търговски отдел – отговаря за осъществяването на сделки, управлението на пазарните дейности и поддържането на взаимоотношения с търговски партньори и клиенти; Счетоводен отдел – отговаря за финансовата отчетност, счетоводството, бюджетирането, данъчното съответствие и цялостното финансово управление; Бек офис отдел – подпомага оперативните процеси,

включително фактуриране, администрация, документация, обработка на транзакции и координация между отделите.

Заявителят е представил копие на договор с дружеството XXX, с който му се предоставят счетоводни услуги, услуги по обработка на заплати, услуги по данъчно консултиране, услуги по правно консултиране и др. Към заявлението са представени автобиография на изпълнителния директор на дружеството, както и копие на удостоверение за завършено висше образование, копие на трудов договор и автобиография на служител, който ще бъде зает с дейността „търговия с електрическа енергия“, предоставен по силата на рамков договор с XXX.

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

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

Дружеството „Инфинитив пауър“ 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 включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, по които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана също са показани в таблицата:

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 търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на XXX хил. евро, а в края на отчетния период - XXX 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	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Инфинитив Пауър“ ЕООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, 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 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Инфинитив пауър“ 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.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

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

счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи, отчети за парични потоци; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия; информация относно партньорите на заявителя – рамков договор между „Инфинитив пауър“ ЕООД и ХХХ; договор за заем; лични данни и документи относно физическите лица представляващи и служители на дружеството не следва да се разкрива публично, защото съдържат търговска тайна.

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

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

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. По отношение на едноличния собственик на капитала на „ИНФИНИТИВЕ ПАУЕР“ ДООЕЛ Скопие е Константинос Мундзуреас, гражданин на Р Гърция. Във връзка с това за „Инфинитив пауър“ 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 „Инфинитив пауър“ 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 13.05.2026 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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Инфинитив пауър“ 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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.9. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 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-116 от 22.04.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 22.04.2026 г., „Енерфин 2“ ЕООД е представило допълнителна информация и документи.

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

„Енерфин 2“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206616773, 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 София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, р-н „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 6, ап. офис 608, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250409112655 от 09.04.2025 г. от

Агенция по вписванията „Енерфин 2“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство на електроенергия, включително производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, Външно и вътрешно търговска дейност, строителство, включително строителство на електроцентрали покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, вътрешен и международен транспорт, спедиционна дейност и всички други търговски дейности, незабранени със закон (като за дейностите, за които е необходимо лиценз, ще се извършват след снабдяването с такъв).

Капиталът на дружеството е в размер на 2556.00 евро, изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Ивайло Емилов Тасков, в качеството му на управител.

„Енерфин 2“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Черногор“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 30,205 MWp и променливотокова (AC) мощност 25 MW за срок от 25 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г., „Енерфин 2“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на: договор за банков инвестиционен кредит, договор за банков револвиращ кредит и договор за банков кредит под условие (за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки), като е представило проекти на договори, обосновка и погасителни планове.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г., „Енерфин 2“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване на особен залог на търговско предприятие и особен залог върху съвкупност от вземания, като е представило и проекти на същите.

Дружеството е посочило, че сключването на горните сделки е във връзка с осигуряване финансирането на изграждането на фотоволтаична система и на съоръжение за съхранение на електрическа енергия (BESS) - Проект Черногор, включващ проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа с капацитет 31,69 MWp/25 MW(AC), която ще бъде изградена на три части в три поземлени имота в землището на село Черногор, община Главиница, област Силистра и самостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници с капацитет 22,43 MW/65,21 MWh, в УПИ VII-1104 в кв. 18 (УПИ 81075.4.1103) по плана на село Черногор, община Главиница, област Силистра.

1. Проект на договор за банков инвестиционен кредит между „XXX“ АД – Кредитор/Банката и „Енерфин 2“ ЕООД – Кредитополучател и Обезпечител по смисъла на ЗДФОПН

Основни параметри:

1. Размер и цел на кредита - до XXX евро, разпределен по лимити, както следва:

1.1. Транш 1: до XXX евро, за финансиране на до XXX% от общите разходи по проекта без ДДС, за изграждане фотоволтаичната система в Проект Черногор (с капацитет 31,69 MWp/25 MW(AC), която ще бъде изградена на три части в три поземлени имота в землището на село Черногор, община Главиница, област Силистра, както следва:

- Фотоволтаична електрическа централа 1 с инсталирана мощност 15,15 MWp/12,21 MW(AC) в поземлен имот ПИ 81075.4.1100 по КККР на село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност Под свинарника, с два броя КТП като част от вътрешна мрежа

- Фотоволтаична електрическа централа 2 с инсталирана мощност 10,39 MWp/8,43 MW(AC) в поземлен имот ПИ 81075.13.103 по КККР на село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност Софийци, с 1 бр. Трансформаторна станция (КТП) като част от вътрешна мрежа

- Фотоволтаична електрическа централа 3 с инсталирана мощност 4,66 MWp/4,36 MW(AC), в поземлен имот УПИ VII-1104 и УПИ VIII-1105, кв. 18 село Черногор, община Главиница (81075.4.1103, 81075.4.1104, 81075.4.1105), с 1 бр. Трансформаторна станция (КТП) като част от вътрешна мрежа);

1.2. Транш 2: до 7 062 223,11 евро, за финансиране на до 56% от общите разходи по проекта без ДДС, за изграждане на BESS в Проект Черногор (с капацитет 22,43 MW/65,21 MWh, в УПИ VII-1104 в кв. 18 (УПИ 81075.4.1103) по плана на село Черногор, община Главиница, област Силистра).

2. Срок на усвояване и погасяване на кредита:

- Краен срок за усвояване: Транш 1: до XXX г. и Транш 2: до XXX г.

- Краен срок на погасяване: Транш 1: на XXX г. и Транш 2: на XXX г., съгласно погасителни планове (неразделна част от този договор).

3. Лихви, такси и комисионни по кредита:

3.1. Годишна лихва:

- Годишен лихвен процент за съответен период на олихвяване: Транш 1: представлява сбор от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX%.

Приложимият към датата на договора лихвен индекс е XXX-месечен EURIBOR.

Към датата на сключване на настоящия договор приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг е XXX%.

Във всеки един момента от срока на действието на договора годишният лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) не може да е по-нисък от XXX% и ще се прилага само върху частта от кредита, която не е покрита от сделката за управление на лихвения риск.

- Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване - Транш 2: представлява сбор от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX%.

Приложимият към датата на договора лихвен индекс е XXX-месечен EURIBOR.

Към датата на сключване на договора приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг е XXX%.

Във всеки един момента от срока на действие на договора годишният лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) не може да е по-нисък от XXX% и ще се прилага само върху частта от кредита, която не е покрита от сделката за управление на лихвения риск.

- Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница, за срока на просрочието:

- Транш 1: формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от XXX%.

- Транш 2: Формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от XXX%.

- Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг - Транш 1: XXX% и Транш 2: XXX%.

3.2. Такса за управление:

- Еднократна комисиона - XXX евро.

- Годишна комисиона - Транш 1: XXX% и Транш 2: XXX%.

- За ангажимент - Транш 1: XXX% и Транш 2: XXX%.

4. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисиони, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) в полза на банката се учредяват следните обезпечения: залог на търговско предприятие, особен

залог върху съвкупност от вземания по договори за продажба на електрическа енергия; особен залог върху настоящите и бъдещи вземания по договори за управление и покупко-продажба на електрическа енергия; особен залог върху 100% от дружествените дялове от капитала на „Енерфин 2“ ООД; финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които е титуляр при банката. Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на договора за кредит, чрез заверяване, регистриране и/или отбелязване на залога по сметката/сметките на обезпечителите при Банката, като от момента на предоставянето на финансовото обезпечение по реда на настоящия Договор, страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на Банката – обезпечено лице и от този момент се счита за преминало под контрола на обезпеченото лице, в това число и за целите на нетирането. Предвидено е, че при неизпълнение банката може да ограничи разпоредителните операции по тези сметки, да реализира обезпечението без съдебна намеса и/или да приложи нетиране чрез прихващане на дължимите суми със салдата по сметките.

2. Проект на договор за банков револвиращ кредит между „XXX“ АД – Кредитор/Банката и „Енерфин 2“ ЕООД – Кредитополучател/ Обезпечител по смисъла на ЗДФОПН

1. Размер на кредита - до XXX евро.

2. Цел на кредита: за финансиране на разходи за ДДС във връзка с изпълнение на изграждане на фотоволтаична централа и самостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници по Проект Черногор;

3. Срок на усвояване и погасяване на кредита:

- Краен срок за усвояване - До XXX г.

- Краен срок за издължаване (погасяване) на главницата - всяка усвоена сума се погасява в срок до XXX месеца от датата на съответното усвояване, но не по-късно от XXX г.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване, представляващ сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка за редовен дълг към лихвения индекс в размер на XXX%.

Приложимият към датата на договора лихвен индекс е XXX -месечен EURIBOR.

Във всеки един момент от срока на действие на договора годишния лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) не може да е по-нисък от XXX%. Към датата на сключване на договора приложимият размер на годишния лихвен процент за редовен дълг е XXX%.

- Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница, за срока на просрочието - формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от XXX%.

- Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг – XXX%.

- Еднократна комисиона – XXX%;

- Годишна комисиона – XXX%.

- За ангажимент – XXX% от дата на първо усвояване

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисиони, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) в полза на банката се учредява финансово обезпечение под формата на залог върху всички

вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които е титуляр при Банката. Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на договора за кредит, чрез заверяване, регистриране и/или отбелязване на залога по сметката/сметките на обезпечителите при Банката, като от момента на предоставянето на финансовото обезпечение по реда на настоящия Договор, страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на Банката – обезпечено лице и от този момент се счита за преминало под контрола на обезпеченото лице, в това число и за целите на нетирането. Предвидено е, че при неизпълнение банката може да ограничи разпоредителните операции по тези сметки, да реализира обезпечението без съдебна намеса и/или да приложи нетиране чрез прихващане на дължимите суми със салдата по сметките.

3. Проект на договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажменти под формата на финансови сделки между „XXX“ АД – Кредитор/Банката и „Енерфин 2“ ЕООД – Кредитополучател/Обезпечител по смисъла на ЗДФОПН

1. Размер на кредита - до XXX евро.

2. Цел на кредита: Кредит под условие за обезпечаване вземанията на Кредитора по финансови сделки, сключени между Кредитополучателя и Кредитора при условията на Рамковия договор за финансови сделки и потвърждение за съответната сделка, подписани с Кредитополучателя.

3. Краен срок:

- Крайна възможна дата на падеж - XXX г.

- Краен срок за усвояване на кредита (минимум 15 календарни дни след срока по т.

4.1.3 - XXX г.) - до XXX г.

- Краен срок за погасяване на кредита - формираният дълг по Кредита, съгласно т.8.1, е незабавно изискуем и дължим, считано от датата на усвояване по реда на този Договор. До момента на плащането се начислява лихвата посочена в т. 4.2.2. С подписването на настоящия Договор Кредитополучателят дава право на Кредитора да инкасира на съответния падеж служебно горните изискуеми суми от сметките на които е титуляр при Кредитора.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишен лихвен процент - представлява сбора от приложимия размер на променливия лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на XXX%. Приложимият към датата на договора лихвен индекс е XXX-месечен EURIBOR. Към датата на сключване на договора приложимият размер на годишния лихвен процент е XXX%. Комисиона за управление – XXX%.

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисионни, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) в полза на банката се учредява залог по реда на ЗДФОПН.

Финансовото обезпечение се предоставя с подписването на договора за кредит, чрез заверяване, регистриране и/или отбелязване на залога по сметката/сметките на обезпечителите при Банката, като от момента на предоставянето на финансовото обезпечение по реда на настоящия Договор, страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на Банката – обезпечено лице и от този момент се счита за преминало под контрола на обезпеченото лице, в това число и за целите на нетирането. Предвидено е, че при неизпълнение банката може да ограничи разпоредителните операции по тези сметки, да реализира обезпечението без съдебна намеса и/или да приложи нетиране чрез прихващане на дължимите суми със салдата по сметките.

4. Проект на договор за особен залог на търговско предприятие между „XXX“ АД – Залогоприемател/Заложен кредитор/ и Кредитор/Банката и „Енерфин 2“ ЕООД, в качеството на залогодател

Залогът се учредява за обезпечаване на вземането на „XXX“ АД по Договор за банков инвестиционен кредит с „Енерфин 2“ ООД - кредитополучател.

Съгласно чл. 2, ал. 1 за обезпечаване всички вземания на кредитора, произтичащи от Договора за кредит, включително за главница и следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони и всички разноски, залогодателят учредява в полза на заложния кредитор *първи по ред* особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Залогодателя залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл.15 от Търговския закон, както и индивидуално определените активи, съгласно опис - Приложение № 1, което е неразделна част от договора, върху всеки един от които тежи заложеното право на заложния кредитор като вписан привилегирован кредитор, включително върху доходите от заложеното имущество или равностойността на това имуществото, получена от трансформацията му чрез отчуждаване. Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното търговско предприятие, както и подобренията и приращенията във включените в рамките на заложеното предприятие недвижими имоти.

Съгласно Приложение № 1 към проекта на договор за особен залог на търговско предприятие, в описа на активи на залогодателя са включени:

- Недвижими имоти:

1. Поземлен имот с идентификатор 81075.4.1100 по кадастрална карта и регистри, одобрени със Заповед № РД-18-1746/22.10.2018 г. на ИД на АГКК, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, местност „Под свинарника“, с трайно предназначение: урбанизирана територия, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, площ 156466 кв. м, предишен идентификатор: 81075.4.964, 81075.4.963, 81075.4.962, 81075.4.961, 81075.4.960, 81075.4.959, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.3.101, 81075.4.574, 81075.4.907, 81075.4.908, 81075.4.909, 81075.4.911, 81075.4.919, 81075.4.920, 81075.4.950, 81075.4.951, 81075.4.953, 81075.4.956, ведно с всички подобрения, приращения и съоръжения в имота, както и ведно със сграда с идентификатор 81075.4.1100.13, с предназначение: постройка на допълващото застрояване, брой етажи 1, застроена площ 22 кв. м., представляваща по документ за собственост: сграда с идентификатор 81075.4.575.15, а по предходен документ за собственост: сграда с инвентарен номер 47 в имот №000569 (000502), както и ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху описания поземлен имот, право на строеж на обект: фотоволтаична електрическа централа 1 с инсталирана мощност 15,15 MWp/12,21 MW(AC) в, с два броя КТП като част от вътрешна мрежа, със застроена площ 4067,04 кв. м., съгласно Разрешение за строеж №30/17.09.2024 г., влязло в сила на 02.09.2024 г., изд. от гл. архитект на община Главиница, ведно със Заповед №4/23.06.2025 г. към него, изд. на основание чл.154, ал.5 от ЗУТ, влязла в сила на 09.07.2025 г.

2. Право на строеж на строеж на обект: фотоволтаична електрическа централа 2 с инсталирана мощност 10,39 MWp/8,43 MW (AC), с 1 бр. Трансформаторна станция (КТП) като част от вътрешна мрежа, застроена площ 2782.29 кв. м. и застроена площ на трансформаторна станция 14.80 кв. м., брой ФВ модули 17037, съгласно Разрешение за строеж №39/10.07.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, влязло в сила на 18.07.2025 г., в поземлен имот с идентификатор 81075.13.103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, местност „Софийци“, с трайно

предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, площ 120760 кв. м, номер по предходен план: 013003, 013005, 013006, 013007, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 78118.10.83, 81075.12.536, 81075.13.101, 81075.13.104, учредено в полза на „Енерфин 2“ ЕООД от община Главиница, съгласно Договор № 6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ Тутракан на 14.04.2024 г., вх. рег. №725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв.вх.рег.№1914, том 7, акт №46, при обща площ на Поземлен имот с идентификатор 81075.13.103 и Поземлен имот с идентификатор 81075.13.1105, върху които е учредено право на строеж за срок от 33 години - 158320 кв. м.

3. Право на строеж на строеж на обект: система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии с номинална инсталирана мощност 22,43 MW и капацитет 65,21 MWh, 13 броя контейнери с батерийни блокове и 7 бр. контейнери КПС, застроена площ 295,40 кв. м., съгласно Разрешение за строеж №44/21.08.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, влязло в сила на 09.09.2025 г. в поземлен имот с идентификатор 81075.4.1103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, площ 3270 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VI, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1104, учредено в полза на „Енерфин 2“ ЕООД от община Главиница, съгласно Договор №6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ Тутракан на 14.04.2024 г., вх.рег.№725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв.вх.рег.№1914, том 7, акт № 46, при обща площ на поземлен имот с идентификатор 81075.13.1103 и поземлен имот с идентификатор 81075.13.1104, върху които е учредено безсрочно право на строеж - 18823 кв. м.

4. Право на строеж на строеж на обект: повишаваща подстанция 33/1110 kV за ФЕЦ, със застроена площ и РЗП на сградата 205.60 кв. м. и застроена площ и РЗП на траф 60 кв. м., или общо 265.60 кв. м., съгласно Разрешение за строеж №53/24.10.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, влязло в сила на 11.11.2025 г., поземлен имот с идентификатор 81075.4.1103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. ДВАДЕСЕТА, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 3270 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VI, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1104;, учредено в полза на „Енерфин 2“ ЕООД от община Главиница, съгласно Договор №6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ Тутракан на 14.04.2024 г., вх. рег. №725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв. вх. рег. №1914, том 7, акт № 46, при обща площ на поземлен имот с идентификатор 81075.13.1103 и поземлен имот с идентификатор 81075.13.1104, върху които е учредено безсрочно право на строеж - 18823 кв. м.

5. Право на строеж на строеж на обект: фотоволтаична електрическа централа 3 с инсталирана мощност 4,66 MWp/4,36 MW(AC), с 1 бр. Трансформаторна станция (КТП) като част от вътрешна мрежа в УПИ VII-1104 и УПИ VIII-1105, кв. 18 село Черногор, съгласно Разрешение за строеж №36/19.06.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, представляващи по кадастрална карта и регистри, както следва: поземлен имот с идентификатор 81075.4.1103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин

на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 3270 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VI, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1104; поземлен имот с идентификатор 81075.4.1104, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, площ 15553 кв. м, номер по предходен план: квартал 18, парцел VII, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1090, 81075.4.1101, 81075.4.1103, 81075.4.1105 и поземлен имот с идентификатор 81075.4.1105, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 37560 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VIII, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.984, 81075.4.986, 81075.4.1090, 81075.4.1104, учредено в полза на ЕНЕРФИН 2 ЕООД от община Главиница, съгласно Договор № 6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ Тутракан на 14.04.2024 г., вх.рег. № 725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв.вх.рег. № 1914, том 7, акт № 46, при обща площ на Поземлен имот с идентификатор 81075.13.1103 и Поземлен имот с идентификатор 81075.13.1104, върху които е учредено безсрочно право на строеж - 18823 кв. м. и при обща площ на поземлен имот с идентификатор 81075.13.103 и Поземлен имот с идентификатор 81075.13.1105, върху които е учредено право на строеж за срок от 33 години - 158320 кв. м.

6. Право на строеж на обект: система за съхранение на електрическа енергия чрез батерии с номинална инсталирана мощност 22,43 MW и капацитет 65,21 MWh, 13 броя контейнери с батерийни блокове и 7 бр. контейнери КПС, застроена площ 295.40 кв. м., съгласно Разрешение за строеж №44/21.08.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, влязло в сила на 09.09.2025 г. в поземлен имот с идентификатор 81075.4.1103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 3270 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VI, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1104, учредено в полза на ЕНЕРФИН 2 ЕООД от община Главиница, съгласно Договор №6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ Тутракан на 14.04.2024 г., вх.рег.№725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв.вх.рег. № 1914, том 7, акт № 46, при обща площ на поземлен имот с идентификатор 81075.13.1103 и поземлен имот с идентификатор 81075.13.1104, върху които е учредено безсрочно право на строеж - 18823 кв. м.

7. Право на строеж на обект: повишаваща подстанция 33/1110 kV за ФЕЦ, със застроена площ и РЗП на сградата 205,60 кв. м. и застроена площ и РЗП на траф 60 кв. м., или общо 265,60 кв. м., съгласно Разрешение за строеж №53/24.10.2025 г. на гл. архитект на община Главиница, влязло в сила на 11.11.2025 г., поземлен имот с идентификатор 81075.4.1103, находящ се в област Силистра, община Главиница, село Черногор, ул. „Двадесета“, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 3270 кв. м, с номер по предходен план: квартал 18, парцел VI, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 81075.4.535, 81075.4.968, 81075.4.1104, учредено в полза на „Енерфин 2“ ЕООД от община Главиница, съгласно Договор № 6721 за учредяване на възмездно право на строеж върху имоти – частна общинска собственост от 17.04.2024 г., вписан в СВ

Тутракан на 14.04.2024 г., вх.рег.№725, акт №79, том III и Допълнително споразумение - Анекс към него, вписан в СВ Тутракан на 17.10.2025 г., дв.вх.рег. № 1914, том 7, акт № 46, при обща площ на поземлен имот с идентификатор 81075.13.1103 и поземлен имот с идентификатор 81075.13.1104, върху които е учредено безсрочно право на строеж - 18823 кв. м.

8. Поземлен имот с идентификатор 73496.10.109 по кадастрална карта и регистри, одобрени със заповед № РД-18-6/04.02.2008 г. на ИД на АГКК, находящ се в област Силистра, община Тутракан, град Тутракан, местност „Колонисти“, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 3001 кв. м., номер по предходен план: 050045, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 73496.10.68, 73496.10.70, 73496.10.108, 73496.508.2, който имот е новообразуван от ПИ 73496.10.69, номер по предходен план: 050045, ведно с всички подобрения, приращения и съоръжения в имота.

9. Право на строеж върху 317 кв. м., съгласно становище на гл. архитект на община Тутракан, при максимален коефициент на застрояване 10%, за строителство на обект, което следва да се извърши по съгласуванията с Главния архитект на община Тутракан инвестиционен проект, в неурегулиран поземлен имот, частна общинска собственост, представляващ поземлен имот с идентификатор 73496.508.2 по кадастрална карта и регистри, одобрени със заповед № РД-18-6/04.02.2008 г. на ИД на АГКК, находящ се в област Силистра, община Тутракан, град Тутракан, улица „Марица“, местност „Баша“, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ 4274 кв. м, номер по предходен план: 050379, при граници – съседни поземлени имоти с идентификатори, както следва: 73496.10.23, 73496.10.67, 73496.10.68, 73496.10.109, 73496.508.1, 73496.508.3, 73496.508.6, 73496.508.7, което право на строеж е учредено в полза на ЕНЕРФИН 2 ЕООД от община Тутракан, съгласно Договор № ПО-07-399/01.06.2023 г. за учредяване право на строеж върху недвижим имот – частна общинска собственост, вписан в СВ Тутракан на 31.05.2023 г., вх.рег.№1182, акт №70, том V.

- Движими вещи; Вземания по банкови сметки открити на името на Залогодателя; Вземания по търговски сделки; Обекти на индустриална собственост (патенти, марки, промишлени дизайни и др.); Дялове и акции и други.

Предсрочна изискуемост - съгласно чл. 14 от проекта на договор, при неспазване на договорените изисквания за съхранение на имуществото на заложеното предприятие и разпореждане с него, при неоказване на необходимо съдействие и/или при липса на активи в предприятието, както и в случай на неизпълнение на което и да е от задълженията по договора и/или приложимите към него общи условия, и/или настоящия договор и/или Закона за особените залози, при постъпване на заповест/възбрана и/или насочване на изпълнение от друго лице срещу актив, заложен при условията на този договор, както и при настъпване на някое от основанията за предсрочна изискуемост, установени в Договора и/или приложимите към него общи условия, зложният кредитор има право да направи вземанията, обезпечени със залога предмет на този договор предсрочно изискуеми (изцяло или частично) и/или да се удовлетвори от заложеното имущество по реда, установен в договора и закона.

Изпълнение - изпълнението обхваща всички мерки по запазване на учредения залог, установяване на държането върху заложеното имущество и действията по удовлетворяване на зложния кредитор. Зложният кредитор има право да пристъпи към изпълнение, като има право да избере начина за осъществяване на изпълнението, както следва: по реда на Закона за особените залози; по реда на чл. 60, ал.2 от Закона за кредитните институции и/или разпоредбите на Гражданския процесуален кодекс; по реда

на чл. 311 от ТЗ. Заложният кредитор има право да използва повече от един от посочените начини.

В проекта на договор за особен залог на търговското предприятие не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на Договор за особен залог на търговското предприятие да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР.

5. Проект на договор за особен залог на съвкупност от вземания между „XXX“ АД – Залогоприемател/Заложен кредитор/Кредитор/Банката и „Енерфин 2“ ЕООД, в качеството на залогодател и кредитополучател

В проекта на договор за особен залог на съвкупност от вземания е предвидено, че се създава право на приоритетно удовлетворяване на залогоприемателя от заложеното имущество, и се осигурява привилегирован ред за събиране на всички вземания на кредитора за главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, определени по основание и размер с Договор за банков инвестиционен кредит между Банката и кредитополучателя.

За обезпечаване изпълнението на задълженията на кредитополучателя и събирането до окончателното погасяване на всички вземания на залогоприемателя по договора за кредит и всички анекси към него, в това число главница, лихви, такси, комисионни и всички други разноски, залогодателят учредява в полза на залогоприемателя по реда на ЗОЗ особен залог върху съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя, както следва:

- Съвкупност от заложен вземания по договор между залогодателя и „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

- Минимален размер на съвкупността от вземанията във всеки един момент от действието на настоящия договор - не по-малко от XXX евро.

- Поредност на залога - първи по ред.

С подписването на договора, залогодателят дава безусловното си и неотменяемо съгласие в полза на кредитора за служебно събиране, въз основа на което кредиторът може служебно да задължава сметките му при кредитора до размера на постъпилите суми.

При принудително изпълнение - в случай че кредитополучателят, на падеж на дължима сума съгласно Договора за кредит, не погаси задълженията си и/или при неизпълнение на което и да е задължение на кредитополучателя, солидарен длъжник и/или залогодателя по настоящия договор и/или по Договора за кредит, и/или при настъпване на друг случай на неизпълнение съгласно този договор, Договора за кредит и/или приложимите към него Общи условия, при които „XXX” АД предоставя кредити на лица, осъществяващи стопанска дейност („ОУ“), залогоприемателят има право да се удовлетвори чрез изпълнение върху заложеното/ите вземане/ния, като пристъпи към събирането му/им от Длъжника/Длъжниците, включително и без съдебна намеса - по реда на ЗОЗ, а когато дължимите суми са постъпили по сметките на залогодателя при залогоприемателя - чрез служебното им събиране от тези сметки, за което с подписването на настоящия договор залогодателят дава изричното си и безусловно съгласие.

Всички такси, комисионни и други разходи, свързани със сключването и изпълнението, вкл. принудително изпълнение, на настоящия договор за залог, както и с вписването, изменението, заличаването на учредения залог или подновяване на

вписването, са за сметка на кредитополучателя и/или залогодателя. Кредитополучателят и/или залогодателят осигурява/т по сметките си при Кредитора необходимите суми за разходите по предходното изречение. Залогодателят дава изричното си писмено съгласие Банката да събира служебно сумите на дължимите ѝ и/или направени от нея разходи.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, видно от условията на договора за банков инвестиционен кредит, договор за банков револвиращ кредит и договора за банков кредит под условие същите ще бъдат обезпечени с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Предвид това, сключването на тези договори са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разглеждани от КЕВР.

Учредяването на особен залог върху търговското предприятие е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Сключването на договора за особен залог върху съвкупност от вземания, както и предоставянето на финансови обезпечения са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на неизпълнение. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Енерфин 2“ ЕООД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода до XXX г.

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до XXX г., като при така заложените параметри и допускания се установява, че приходите са формирани от продажба на произведена електрическа енергия от ФЕЦ в размер на XXX хил. евро и от продажба на електрическа енергия от Батерия в размер на XXX хил. евро, или общо приходи в размер на XXX хил. евро. Разходите от оперативна дейност (за ФЕЦ и Батерията) за периода са в общ размер на XXX хил. евро, като след плащанията на амортизации, лихви и данъци очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. евро.

В представените прогнозни парични потоци са заложен и плащания на главница и лихви (до XXX г. за ФЕЦ и XXX г. за BESS), и съответните такси по договорите за банков инвестиционен кредит, договора за банков револвиращ кредит и договора за банков кредит под условие (за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки) с „XXX“ АД, като и след обслужване на дълга паричните потоци остават положителни, а коефициентът за покритие на дълга през периода за погасяване на кредита е средно XXX. В тази връзка, КЕВР счита, че „Енерфин 2“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си. Следователно КЕВР приема, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Иванова. „Енерфин 2“ ЕООД е лицензиант по смисъла на ЗЕ от м. юли 2025 г. С настоящото заявление дружеството е поискало сключване на 3 бр. договори за кредит с „XXX“ АД. Същите са за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична централа и съоръжение за съхранение на електрическа енергия. Като обезпечение дружеството е представило 2 бр. проекти на договори за особен залог - залог на търговско предприятие и особен залог върху съвкупност от вземания. Дружеството е представило финансов модел, от който се установява, че дружеството ще реализира положителни резултати през целия за период за изпълнението и след изпълнението XXX – XXX г. (ще бъдат погасени кредитите във връзка с изпълнението на проекта). В тази връзка следва да се направи извод, че въпросната сделка няма да повлияе негативно на финансовото състояние дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки съгласно мотивите на настоящия доклад,

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.

А. Иванова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Дава разрешение на „Енерфин 2“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за банков инвестиционен кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление от 17.04.2026 г.

2. Договор за банков револвиращ кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление от 17.04.2026 г.

3. Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за

договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление от 17.04.2026 г.

4. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Договор за особен залог на съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление от 17.04.2026 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, предложение 2 и чл. 53, ал. 1 и 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД;

II. Дава разрешение на „Енерфин 2“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за банков инвестиционен кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

2. Договор за банков револвиращ кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

3. Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

4. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Договор за особен залог на съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г.

III. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията

за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.10. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-536 от 20.04.2026 г. от **извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-22 от 23.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:**

Във връзка със Заповед № 3-Е-22/23.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация е извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, ЕРД, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Повод на проверката е писмо с вх. № Е-13-62-137/14.01.2026 г., подадено от г-н Петър Петров – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“, с което на основание чл. 139 от Правилник за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъдат осъществени правомощия по Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с възникнал през 2023 г. проблем, свързан с чести прекъсвания на електрозахранването и спадове на напрежението в село Николово, община Монтана.

В изпълнение на заповедта работната група е извършила следното:

С писмо с изх. № Е-13-62-137/19.01.2026 г. Комисията е изискала от ЕРМ Запад да представи в КЕВР отговори и разяснения на повдигнатите от г-н Петров въпроси и посочените проблеми по всяка една от точките в писмото.

С писмо с изх. № Е-13-62-137/19.01.2026 г. г-н Петър Петров - народен представител от парламентарна група Възраждане е уведомен, че Комисията е изискала ЕРМ Запад да представи документи и информация във връзка с извършваната проверка, както и че за резултатите от същата ще бъде уведомен допълнително.

С писмо с изх. № Е-13-62-10/27.01.2026 г. на основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги дружеството е уведомено, че във връзка със Заповед № 3-Е-22/23.01.2026 г. на председателя на КЕВР ще бъде извършена проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Със същото писмо от дружеството е изискано да представи допълнително информация, подкрепена с валидни доказателства както следва:

1. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично с. Николово, общ. Монтана;

2. За съоръженията по т. 1 да посочи извършените в периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи;

3. Информация относно броя и времетраенето на изключванията на електрозахранването в с. Николово, общ. Монтана за периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото;

4. Информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсвания на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение, на територията на с. Николово, общ. Монтана, за повече от 24 часа, за периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото;

5. Копия на жалби и сигнали (писмени, по електронна поща или телефон) срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия и изгорели електрически уреди, касаещи с. Николово, общ. Монтана за периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото, ведно с отговорите на дружеството;

6. Копия на протоколи от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в с. Николово, общ. Монтана по искане на клиенти и/или по инициатива на дружеството за периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото;

7. В случай че е приложимо, дружеството следва да предостави информация за предприетите мерки, в периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото, съобразно Глава девета, Раздел I от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад (ОУ) по отношение на клиентите на дружеството, за които са приложими предпоставките на чл. 56 и/или чл. 58 от ОУ;

8. Изискано е да бъдат посочени обективните причини, довели до прекъсвания на електрозахранването в периода от 01.01.2023 г. до датата на получаване на писмото на територията на с. Николово, общ. Монтана и да бъде представен списък и доказателства за предвидени, предприети и изпълнени мерки за подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на клиентите в това населено място;

9. С цел изясняване на всички обстоятелства от дружеството е изискано да извърши измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точки на измерване на обекти на клиенти, активно потребяващи електрическа енергия, за срок не по-кратък от седем денонощия и да представи в КЕВР доказателства за резултатите от измерванията;

10. Изискана е информация за схемите на свързване на електрическите съоръжения до границите на собственост на клиентите, чиито обекти са включени в измерването.

С писмо с вх. № Е-13-62-137/23.01.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че обектите на клиенти в с. Николово, общ. Монтана се захранват с електрическа енергия от трафопостове с диспечерски наименования - „ТП 1 Николово“ и „ТП 2 Николово“ (до спирката), присъединени към извод 20 kV „Пъстрина“ от подстанция „Монтана“. Съгласно електронните дневници на специализирано диспечерско звено „Север“ за периода 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г. са регистрирани планирани и непланирани прекъсвания на електрозахранването, които се дължат на: лоши метеорологични условия, повреди в чужди съоръжения и в съоръжения, собственост на дружеството, прекъсване от електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, преходни повреди, действия по ремонтно-експлоатационно обслужване на мрежата, оперативни превключвания. ЕРД е посочило, че за всички планирани прекъсвания изпълнява

задължението си предварително да уведоми клиентите чрез съобщение в електронната медия 3e-news и на интернет страницата си <https://ermzapad.bg/bg/>, където с клиентски номер или точка на доставка всеки клиент може да направи справка за конкретен обект. Дружеството е уточнило, че електрическите мрежи са съвкупност от съоръжения с различни технически характеристики и предназначения, които са свързани и функционират като единна система, което води до възможност за повреди, особено когато тези съоръжения са подложени на лоши метеорологични условия. Предоставена е информация, съгласно която за периода 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г. са регистрирани 138 прекъсвания на електрозахранването от мрежа средно напрежение и 62 сигнала за липса на електрозахранване по мрежи ниско напрежение, като е уточнено, че четири от прекъсванията се дължат на повреда в трафопост на дружеството в оборудване ниско напрежение. ЕРД е изложило, че двата трафопоста в населеното място „ТП 1 Николово“ и „ТП 2 Николово“ са в добро техническо състояние. Посочено е, че през 2024 г. са извършени по два обхода на всеки от трафопостовите, а през 2025 г. – по три, като не са констатирани нередности или повреди, които трябва да бъдат отстранявани в спешен порядък. Наред с това ЕРМ Запад е посочило, че през 2025 г. е извършено заснемане на двата трафопоста с термовизионна камера, при което е установено, че съоръженията отговарят на критериите за термовизионен контрол. Според дружеството степента на съответствие е „нормална“, с оглед на което не се изисква извършване на действия по съоръженията. Като доказателства за гореизложеното дружеството е предоставило копия от протоколи за обход на електрическите съоръжения и копия на протоколи от термовизионен контрол на трафопостове. ЕРД е уточнило, че през 2026 г. предстои извършване на планови профилактики на двата трафопоста, както и че за повишаване на качеството на доставяните услуги на клиентите в с. Николово дружеството е извършило различни по вид дейности, а именно: цялостно подменена изолация на ВЕЛ 20 kV „Пъстрина“; монтирани птицевзащитни продукти с цел ограничаване на броя и продължителността на прекъсванията вследствие на допир на птици до електроразпределителната мрежа; поддържане на сервитутните зони на енергийните обекти в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти; монтаж на 2 броя телеуправляеми триполюсни товари прекъсвачи, секционен тип, за монтиране на открито (ТТПСЕ). В заключение дружеството е посочило, че през 2026 г. е предвидило реконструкция на клон „В“ на мрежа ниско напрежение на „ТП 1 Николово“ и обособяване на нов клон с монтаж от трафопоста до стълб № 15.

Предоставени са протоколи от обходи и огледи на електроенергийни съоръжения, за ВЕЛ 20 kV „Пъстрина“, „ТП 1 Николово“ и „ТП 2 Николово“, както и протоколи от термовизионен мониторинг за „ТП 1 Николово“ и „ТП 2 Николово“, съгласно които изброените съоръжения са редовно инспектирани и не са налице констатирани нередности, които да изискват спешни/непланирани дейности от страна на дружеството.

С писмо с вх. № Е-13-62-10/04.02.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило извадка от диспечерски дневник за смущенията и нарушенията в електроразпределителната мрежа, за периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г., за прекъсване на електрозахранването на клиентите в село Николово, община Монтана, съдържаща диспечерските наименования на електропроводите средно напрежение и трафопостовите, захранващи населеното място; информация в табличен вид за извършените през периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г. инвестиционни и ремонтни дейности за подобряване на качеството на предоставяната електрическа енергия на клиентите на дружеството в село Николово, община Монтана, както и стойността на направените разходи; справка за наличието/липсата на регистрирани прекъсвания с продължителност над 24 часа по съоръжения средно напрежение, на територията на с. Николово, общ. Монтана, за повече

от 24 часа, за периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г.; информация за клиентите, останали без захранване поради повреда в съоръжения ниско напрежение, на територията на с. Николово, общ. Монтана, за повече от 24 часа, за периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г.; копия на констативни протоколи от измерване на качеството на предоставената електрическа енергия за периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г. на територията на с. Николово, общ. Монтана.

ЕРД е посочило, че за повишаване на качеството на доставяните услуги на клиентите в с. Николово е извършило различни по вид дейности, а именно: цялостна подмяна на изолацията на ВЕЛ 20 kV „Пъстрина“; монтиране на птицезащитни продукти с цел ограничаване на броя и продължителността на прекъсванията вследствие на допир на птици до електроразпределителната мрежа; поддържане на сервитутните зони на енергийните обекти в съответствие с изискванията на Наредба № 16 от 09.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти; монтаж на 2 броя телеуправляеми триполусни товари прекъсвачи, секционен тип, за монтиране на открито. Също така дружеството е уточнило, че за 2026 г. е предвидена реконструкция на клон „В“ на мрежа ниско напрежение на ТП 1 „Николово“ и обособяване на нов клон с монтаж от трафопоста до стълб № 15.

ЕРД е декларирало, че за периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г. няма подадени жалби или искания за обезщетения по реда на ОУ от клиентите в справката, но е уточнило, че за разглеждания период е постъпила една писмена жалба срещу отклонение на качеството и една жалба за претърпени материални вреди от клиенти в с. Николово, общ. Монтана. Като доказателство за изложеното са предоставени двете жалби, ведно с отговорите на дружеството, както и информация за сигнали, постъпили по електронна поща и телефон.

ЕРМ Запад счита, че разпоредбата на чл. 58 от Глава девета, Раздел I от ОУ предвижда като предпоставка за възникване на правото на обезщетение „клиентът да е останал без захранване“ над 24 часа. Текстът третира хипотезата, при която клиентът, а не обектът, реално е „засегнат“ от продължителното прекъсване и доколкото не са регистрирани прекъсвания с продължителност над 24 часа по съоръжения средно напрежение и клиентите, за които е предоставило информация, не са поискали обезщетения по реда на ОУ, не може да се заключи, че същите са засегнати от прекъсване с продължителност над 24 часа.

Дружеството отново е предоставило информация и аргументи, изложени в писмо с вх. № Е-13-62-137 от 23.01.2026 г., като е допълнило, че прекъсванията вследствие на преходни повреди в мрежата се дължат на сработването на монтираните в подстанциите релейни защиты и тези явления са трудни за локализиране поради тяхната краткотрайност и преходен характер.

В допълнение ЕРД е изложило, че дейностите по ремонтно-експлоатационно обслужване са свързани с отстраняването на възникнали аварии, констатирани забележки и несъответствия, както и дейности за модернизация и развитие на мрежата. Посочено е, че същите са свързани със смущения в електрозахранването, които се дължат на оперативни превключвания, които съпътстват плановата дейност и подготовката на заявки и се извършват с цел обезопасяване работата на работните групи, нормализиране на схемата и запазване целостта на електроразпределителната мрежа. Уточнено е, че оперативни превключвания се извършват и при необходимост от „презахранване на мрежи“ с цел осигуряване на алтернативно електрозахранване по време на отстраняване на аварии.

С писмо с вх. № Е-13-62-10/04.02.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че са извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в различни точки от електроразпределителната мрежа и е предоставило копия на

констативните протоколи, удостоверяващи резултатите от извършените измервания, ведно със схемите на свързване на електрическите съоръжения до границите на собственост на клиентите, чиито обекти са включени в измерването (трафопост и съответната мрежа ниско напрежение с нанесени дължини, сечения и отклонения, с посочени точки на присъединяване).

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен Констативен протокол (КП) № Е-5 от 13.02.2026 г. Същият е връчен на 17.03.2026 г. на Стефан Живков Тимов, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД **не са постъпили обяснения** относно направените констатации в КП № Е-5/13.02.2026 г.

Констатации от анализа на предоставените в хода на проверката документи и информация:

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило в пълнота изисканите от КЕВР с конкретни писмени указания информация и данни, които да послужат за извършването на анализ и преценка на обективното фактическо положение.

Съгласно предоставената от ЕРД информация, в периода 01.01.2023 г. - 28.01.2026 г., на лицензионната територия на дружеството в с. Николово, общ. Монтана, с нарушено електрозахранване на ниво ниско напрежение, за повече от 24 часа, са били общо 78 обекта на клиенти на дружеството.

На ниво средно напрежение в разглеждания период са регистрирани общо 139 (сто тридесет и девет) изключения на електрозахранването, като най-краткото от тях е било за по-малко от една минута, а най-дългото по време е било за период от 16:53 часа.

Дружеството е изложило аргументи относно обективните причини, довели до прекъсвания на електрозахранването, в периода 01.01.2023 г. – 28.01.2026 г., на територията на с. Николово, общ. Монтана, като е представило и списък с предвидени, предприети и изпълнени мерки за подобряване качеството и непрекъсваемостта на доставяната електрическа енергия на клиентите в това населено място.

С цел изясняване на всички обстоятелства и съгласно изискванията на КЕВР, посочени в писмо с изх. № Е-13-62-10/27.01.2026 г., дружеството е извършило измерване на качеството на доставяната електрическа енергия на клиенти в с. Николово, активно потребляващи електрическа енергия, за срок от седем денонощия и е представило доказателства за резултатите от измерванията (констативни протоколи). От предоставените доказателства е установено, че съобразно указанията на КЕВР дружеството е извършило проверки на качеството на напрежението в различни точки на измерване на клиенти на дружеството в разглежданото населено място, при които е установено, че същото отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снадбители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г.

Съобразно предоставената информация за периода 01.01.2023 г. – 28.01.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е предприемало мерки съобразно Глава девета, Раздел I от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад по отношение на клиентите на дружеството на територията на с. Николово, общ. Монтана поради неприложимост на предпоставките на чл. 56 и/или чл. 58 от ОУ.

Заклучение:

Предвид гореизложеното може да се направи заключение, че основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на т. 3.1.5., 1: *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност.*

От предоставените данни е видно, че дружеството през последните три години е извършвало дейности за разрешаването на установени от него проблеми с качеството и непрекъсваемостта на електрозахранването в района на с. Николово, общ. Монтана. Въпреки това при извършената проверка е установено, че в конкретно разглеждания в настоящата проверка период 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г., за района на с. Николово, общ. Монтана, е бил налице проблем с продължително прекъсване на електрозахранването на ниво ниско напрежение, за повече от 24 часа, за общо 78 обекта на клиенти на дружеството.

Следва да се отбележи, че изложените от ЕРМ Запад аргументи, касаещи непланираните прекъсвания в разглеждания район на населеното място, не се кредитират изцяло от КЕВР. Това е така, защото електроразпределителното дружество има правото и разполага с техническите условия и инструменти за ограничаване на използването от клиентите на електрическа мощност над предоставената им по договор като клиенти на дружеството. ЕРД като оператор на електроразпределителната мрежа в този район носи отговорността и има задължението и инструментите да изчисли електрическите товари и да предвиди необходимите и достатъчни електрически съоръжения, чрез които да осигури сигурност и качество на електрозахранването до обектите на своите клиенти, в т.ч. и е длъжно да предвиди, че коефициентът на едновременност на работа на електрическите консуматори не е релевантен в пикови моменти на ползване на електрическа енергия, като например празнични дни и/или при временна невъзможност клиентите да ползват друг вид енергия за отопление и/или временно върхово потребление на електрическа енергия за охлаждане и климатизация и др.

Дружеството е посочило, че през последните три години е изпълнило различни по вид дейности за повишаване на качеството и непрекъсваемостта на доставяната електрическа енергия до обектите на своите клиенти в района на населеното място, както и че през настоящата 2026 г. е предвидило реконструкция на клон „В“ на мрежа ниско напрежение на ТП 1 „Николово“ и обособяване на нов клон с монтаж от трафопоста до стълб № 15.

Всичко това е в потвърждение на изложеното по-горе заключение, че основната причина за продължителната липса на електрозахранване в разглеждания период е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на ЕРМ Запад лицензия за разпределение на електрическа енергия. Като не е предвидило, изчислило и изградило своята електроразпределителна мрежа в разглеждания район, така че същата да гарантира сигурност, качество и непрекъсваемост на електроснабдяването до обектите на своите клиенти, ЕРМ Запад не е изпълнило изискванията и условията на т. 3.1.5., 1 от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Правилното предвиждане, проектиране и изпълнение на електроразпределителната мрежа, както и своевременното отстраняване на забелязаните от дружеството нередности

би намалило значително както броя на аварията, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

Изложената от ЕРМ Запад теза, че не са налице клиенти на дружеството, засегнати от прекъсване с продължителност над 24 часа, поради липсата на регистрирани прекъсвания с такава продължителност по съоръжения средно напрежение и поради това, че клиентите, за които е предоставило информация не са поискали обезщетения по реда на ОУ, също не се кредитира от КЕВР.

Съгласно разпоредбата на чл. 58 от ОУ в случай че клиентите останат без електрозахранване повече от 24 (двадесет и четири) часа по вина на ЕРМ Запад, ЕРМ Запад заплаща на клиента неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че преустановяването на електрозахранването е с продължителност над 36 часа, ЕРМ Запад дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без електрозахранване. Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, а именно 01.01.2023 г. - 31.12.2025 г., и с оглед прилагането на разпоредбата на чл. 58 от ОУ ЕРМ Запад следва да заплати неустойка на клиентите си в с. Николово, общ. Монтана, останали без електрозахранване за период повече от 24 часа.

От събраната в хода на проверката информация е установено, че дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕРМ Запад не е спазило разпоредбата на чл. 58 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочената разпоредба от ОУ.

С оглед на това на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.10.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя е извършена проверка по постъпилния сигнал. От дружеството е изискана информация за прекъсванията на ниво ниско напрежение и средно напрежение в с. Николово, броя на абонатите, останали повече от 24 часа без захранване. Изискано е да се извърши измерване на качеството на доставяната електрическа енергия. Информацията от електроразпределителното дружество е постъпила, при което е установено, че има 78 обекта на клиенти на дружеството, за които повече от 24 часа захранването е било прекъснато за периода от 01.01.2023 г. до 08.01.2026 г. По отношение на качеството на доставяната електрическа енергия, всичките протоколи от извършените измервания показват, че качеството отговаря

на изискванията на Методиката. Заключение на работната група е, че осъществяването на прекъсвания повече от 24 часа частично се дължат и от страна на действията на електроразпределителното дружество, а именно неизпълнение на т. 3.1.5. от издадената лицензия, която касае поддържане на мрежата, осигуряваща непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия.

С оглед спазване на изискванията на чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност. Такова изискване е чл. 58 от ОУ, което касае изплащане на обезщетение на клиентите, останали без електрическа енергия в период повече от 24 часа. Установено е, че към настоящия момент дружеството не е изплатило такова обезщетение на нито един клиент.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-5 от 13.02.2026 г., работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на село Николово, община Монтана, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В четиринадесетдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което от своя страна да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на клиентите получили неустойки чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо от 14.01.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Петър Петров - народен представител от парламентарна група Възраждане.

Р. Тоткова предложи да се допълни, че се касае за 51 Народното събрание.

Пл. Младеновски посочи, че г-н Петър Петров отново е депутат.

Т. Ерменков също е на мнение, че в началото на решението трябва да се добави *51-то Народното събрание.*

Говори се без микрофон.

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

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-5 от 13.02.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г. от народния представител г-н Петър Петров от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с възникнал през 2023 г. проблем, свързан с чести прекъсвания на електрозахранването и спадове на напрежението в село Николово, община Монтана;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на село Николово, община Монтана, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В четиринадесетдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което от своя страна да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на клиентите получили неустойки чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка.

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

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

По т.11. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-535 от 20.04.2026 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-16 от 19.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Във връзка със Заповед № 3-Е-16/19.01.2026 г., изменена със Заповед № 3-Е-68/12.03.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация, е извършена извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ЕРМ Запад, ЕРД, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Повод на проверката е писмо с вх. № Е-01-00-3/14.01.2026 г., подадено от г-н Славчо Крумов – народен представител в 51-то народно събрание от парламентарната група на ПП „Възраждане“ и писмо с вх. № Е-07-02-1/14.01.2026 г. от г-н Карлос Контрера - общински съветник от Столичния общински съвет, с които от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с лошо качество на доставяното електрическо напрежение (ниски нива на напрежението) и продължителни прекъсвания на електрозахранването на обектите на клиенти на ЕРМ Запад в район „Нови Искър“, Столична община.

В изпълнение на заповедта работната група е извършила следното:

С писмо с изх. № Е-07-02-1/19.1.20296 г.¹ Комисията е изискала от ЕРМ Запад да предостави отговори и разяснения на повдигнатите от г-н Крумов и г-н Контрера въпроси, както и следната информация и документи:

1. Списък и доказателства за предвидени, предприети и изпълнени мерки за подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на клиентите в район „Нови Искър“ към Столична община за предходен двегодишен период, считано от датата на получаване на искането – 19.01.2026 г. Предоставените документи следва да са само за мерките, свързани с предвидени или вложени средства по инвестиционни програми, без извършените дейности за текущо поддържане на съоръженията;

2. Копия на жалби и сигнали (писмени, по електронна поща или телефон) срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия и изгорели електрически уреди, касаещи района по т. 1, за периода по т. 1, ведно с отговорите на дружеството;

3. Копия на протоколи от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в района по т. 1 по искане на клиенти и/или по инициатива на дружеството за периода по т. 1;

4. Измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точките на измерване на обектите на най-малко 10 клиенти, активно потребяващи електрическа енергия за срок не по-кратък от седем денонощия и да изпрати в КЕВР доказателства за резултатите от измерванията. Изискано е измерванията да бъдат извършени за клиенти от

¹ Изходящият номер следва да се чете с дата от 19.01.2026 г., вместо 19.1.20296 г., а именно изх. № Е-07-02-1/19.01.2026 г.

различни населени места на територията на район „Нови Искър“, с точки на измерване, захранвани от различни трафопостове и намиращи се на най-отдалеченото разстояние от съответния трафопост, от който тръгва началото на захранващия извод. Най-малко 5 от измерванията да бъдат в точки на измерване на клиенти от гр. Нови Искър;

5. Информация за схемите на свързване на електрическите съоръжения до границите на собственост на клиентите, чиито обекти са включени в измерването (трафопост и съответната мрежа ниско напрежение с нанесени дължини, сечения и отклонения, с посочени точки на присъединяване);

6. Списък с населените места в района по т. 1, които са били с нарушено електрозахранване в периода след 01.08.2025 г. до датата на получаване искането на КЕВР - 19.01.02026 г.;

7. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места в района по т. 1, с посочване на броя и времетраенето на изключванията, както и броя на засегнатите абонати, като тази информация следва да бъде проследима в диспечерските дневници и бюлетини;

8. За съоръженията по т. 7 да се посочат извършените в периода от 01.01.2024 г. до 01.01.2026 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи;

9. В случай че са налице предпоставки за прилагане на разпоредбите на Глава девета, Раздел I от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад, дружеството да представи информация и документи за предприетите мерки.

На основание чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо с изх. № Е-13-62-8/20.01.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е уведомено, че във връзка със Заповед № З-Е-16/19.01.2026 г. на председателя на КЕВР ще бъде извършена проверка по изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

С писма с изх. № Е-01-00-3/19.01.2026 г. и изх. № Е-07-02-1/19.1.2026 г., съответно г-н Славчо Крумов - народен представител от парламентарна група Възраждане и г-н Карлос Контрера – общински съветник от Столичен общински съвет са уведомени, че в КЕВР е образувана проверка и че за резултатите от извършената проверка ще бъдат уведомени допълнително.

С писмо с изх. № Е-11Р-00-1/06.02.2026 г. Комисията е изисквала от ЕРМ Запад в допълнение към изисканата с писмо с изх. № Е-07-02-1/19.01.2026 г. информация и документи по т. 4 и т. 5 да извърши измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точки на измерване на обектите на клиенти, конкретно в с. Доброславци, р-н „Нови Искър“, Столична община.

С писмо с вх. № Е-07-02-1/26.01.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че обектите на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община се захранват с електрическа енергия от трансформаторни постове, присъединени, както следва: към въздушен електропровод (ВЕЛ) 20 kV „Поликлиника“ и ВЕЛ 20 kV „Българка“ от подстанция „Връбница“; ВЕЛ 20 kV „Волюяк“, ВЕЛ 20 kV „Мрамор“ и ВЕЛ 20 kV „Световрачене“ от подстанция „Илиянци“; ВЕЛ 20 kV „Еластик“, ВЕЛ 20 kV „Керамичен завод“, ВЕЛ 20 kV „Текстил“, ВЕЛ 20 kV „Доброславци“ и ВЕЛ 20 kV „Мала

Корея“ от подстанция „Курило“. Дружеството е изложило, че съгласно електронните диспечерски дневници на ЕРМ Запад прекъсванията на електрозахранването за периода 01.08.2025 г. - 19.01.2026 г. са вследствие на: снежни затрупвания, силни ветрове, проливни дъждове, паднали дървета, растящи извън сервитутната зона, оперативни превключвания, повреди в енергийни съоръжения, дейности по ремонтно-експлоатационно обслужване по мрежата, преходни повреди, повреди в чужди съоръжения и в резултат от намеса на трета страна. Дружеството е декларирало, че в разглеждания период не са регистрирани прекъсвания на електрозахранването с продължителност над 24 часа. ЕРД е изложило, че електрическите мрежи са съвкупност от съоръжения с различни технически характеристики и предназначения, които са свързани и функционират като единна система, което води до възможност за повреди, особено когато въздушните електропроводи са подложени на лоши метеорологични условия. Също така дружеството е посочило, че повредите са непредвидени събития, със случаен характер, като при възникването им, от страна на електроразпределителното дружество, се предприемат незабавни действия с цел тяхното максимално бързо отстраняване и възстановяване на електрозахранването в засегнатите райони. ЕРМ Запад е допълнило, че прекъсванията вследствие на преходни повреди в мрежата се дължат на сработването на монтирани в подстанциите релейни защиты и счита, че тези явления са трудни за локализиране поради тяхната краткотрайност и преходен характер. ЕРД е уточнило, че краткотрайните прекъсвания на захранването във всички населени места, чиито трафопостове са присъединени към даден въздушен електропровод, се дължат на сработване на монтираните в подстанцията релейни защиты. Автоматични повторни включвания (АПВ) се изпълняват за защита от тежки повреди при преходни къси и земни съединения. Дейностите по ремонтно-експлоатационно обслужване са свързани с отстраняването на възникнали аварии, констатирани забележки и несъответствия, както и дейности за модернизация и развитие на мрежата. Те са свързани със смущения в електрозахранването, които се дължат на оперативни превключвания, които съпътстват плановата дейност и подготовката на заявки и се извършват с цел обезопасяване работата на работните групи, нормализиране на схемата и запазване целостта на електроразпределителната мрежа. Оперативни превключвания се извършват и при необходимост от захранване на мрежи с цел осигуряване на алтернативно електрозахранване по време на отстраняване на аварии. ЕРД е изложило, че в изпълнение на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи дружеството извършва обходи и огледи на съоръженията, като своевременно отстранява констатираните забележки.

ЕРМ Запад е посочило, че е извършило различни по обем и характер дейности за повишаване на качеството на предлаганата услуга на територията на район „Нови Искър“, а именно: за подобряване оперативността на електроразпределителната мрежа средно напрежение, във възлови участъци от въздушните електропроводи е монтирало и въвело в експлоатация комутационни апарати; извършило е подмяна на изолатори в отделни участъци от захранващите електропроводи; направило е просека по сервитутната зона на мрежа средно напрежение; извършило е кастрене по сервитутната зона на мрежа ниско напрежение; извършило е изнасяне на електромерни табла на имотната граница; извършило е подобрене на заземителен контур, симетриране на товари, преработка на мостови връзки, подмяна на проводници и обособяване на нови клонове по мрежи ниско напрежение. Съгласно предоставената от ЕРД информация към настоящия момент се извършва реконструкция на мрежа ниско напрежение на трафопост ТП „ул. 80-та Ал. Войков“ в кв. „Курило“, град Нови Искър, като с цел преразпределяне на товарите се обособяват три нови извода ниско напрежение.

В заключение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че разпоредбата на чл. 58 от ОУ предвижда като предпоставка за възникване на правото на обезщетение „клиентът да е останал без захранване“ над 24 часа и в тази връзка ЕРМ Запад счита, че текстът третира хипотезата, при която клиентът, а не обектът реално е „засегнат“ от продължителното прекъсване, поради което в настоящия случай тези предпоставки не са налице. Електроразпределителното дружество е предоставило:

- информация в табличен вид за предвидените за 2026 г. и изпълнените в предходен двегодишен период мерки за подобряване на качеството на предоставяната електрическа енергия на клиенти в район „Нови Искър“, Столична община;

- копия от жалби и сигнали, ведно с отговорите на дружеството, срещу качеството на предоставяната електрическа енергия и претърпени материални вреди за предходен двегодишен период, както и копия на констативни протоколи от измерване на качеството на предоставената електрическа енергия за предходен двегодишен период;

- справки от електронните диспечерски дневници на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, за регистрирани прекъсвания на електрозахранването на територията на район „Нови Искър“, за периода 01.08.2025 г. до 19.01.2026 г., с отразени засегнати населени места, диспечерските наименования на електропроводите и трафопостовите, брой и продължителност на прекъсванията, както и брой на засегнатите клиенти.

С писма с вх. № Е-07-02-1 от 16.02.2026 г. и от 23.03.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е изложило, че е извършило поэтапно измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в различни точки от електроразпределителната мрежа на територията на район „Нови Искър“ и е предоставило протоколи от тези измервания, както и схеми на съоръженията до границата на собственост на клиентите, чиито обекти са включени в измерването на качеството.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-6 от 26.03.2026 г.** Същият е **връчен на 31.03.2026 г.** на Иванка Йорданова Рагина, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД **не са постъпили обяснения** относно направените констатации в КП № Е-6 от 26.03.2026 г.

Констатации от анализа на предоставените в хода на проверката документи и информация:

ЕРМ Запад е предоставило изисканите от КЕВР данни и информация, както и списък за предвидени, предприети и изпълнени мерки за подобряване качеството на доставяната електрическа енергия на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община, за предходен двегодишен период; копия на жалби и сигнали срещу лошо качество на доставяната електрическа енергия и изгорели електрически уреди, касаещи район „Нови Искър“, Столична община, за предходен двегодишен период, ведно с отговорите на дружеството; копия на протоколи от извършени измервания на качеството на доставяната електрическа енергия в район „Нови Искър“, Столична община за предходен двегодишен период; списък с населените места в район „Нови Искър“, Столична община, които са били с нарушено електрозахранване в периода след 01.08.2025 г. – 19.01.2026 г.; списък с диспечерските наименования на електропроводи високо и средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места в район „Нови Искър“, Столична община; броя и времетраенето на изключванията, както и броя на засегнатите абонати; извършените в периода 01.01.2024 г. - 01.01.2026 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи.

Съгласно предоставената от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД информация в периода 01.08.2025 г. - 19.01.2026 г. не са регистрирани прекъсвания на електрозахранването с продължителност повече от 24 часа.

ЕРМ Запад е извършило измерване на качеството на доставяната електрическа енергия в точките на измерване на обектите на петнадесет клиенти, активно потребяващи електрическа енергия за срок от седем денонощия, от които съответно в пет точки на измерване на обекти на клиенти на дружеството в гр. Нови Искър, в пет точки на измерване на обекти на клиенти на дружеството в с. Доброславци и в пет точки на измерване на обекти на клиенти на дружеството в различни населени места на територията на район „Нови Искър“.

Като доказателства за резултатите от измерванията са предоставени констативни протоколи с данни за измерените стойности. Предоставена е информация за схемите на свързване на електрическите съоръжения до границите на собственост на клиентите, чиито обекти са включени в измерването.

Съобразно предоставените констативни протоколи от извършените измервания ЕРМ Запад е извършило проверки на качеството на напрежението в общо петнадесет точки на измерване на клиенти в район „Нови Искър“, Столична община, при които е установено, че за три от точките на измерване същото не отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители (Методиката), приета от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № 87/17.06.2010 г.

За клиентите на дружеството, захранени от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирояне и от ТП „Житен“ в с. Житен, стойностите на захранващото напрежение не отговарят на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

В останалите дванадесет точки на измерване качеството на напрежението отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

Заклучение:

По отношение на обстоятелствата, касаещи чести и продължителни прекъсвания на електрозахранването вследствие на състоянието на електроразпределителната мрежа на територията на район „Нови Искър“, Столична община, следва да се отбележи, че съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от ЗЕ министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи. Поради това посочените по-горе обстоятелства следва да бъдат отнесени с отделно искане към министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

От събраната информация в разглеждания период от време не са налице данни за прекъсване на електрозахранването до обектите на клиентите на територията на район „Нови Искър“, Столична община за повече от 24 часа. Поради това разпоредбата на чл. 58 от ОУ на ЕРМ Запад е неприложима и не може да бъде търсена отговорност от дружеството по реда на Глава девета, Раздел I от ОУ.

Предвид гореизложеното може да се направи заключение, че причина за влошеното качество на електрозахранването е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на т. 3.1.5., 1: *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост,*

надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност; т. 3.3.1.: Лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията и т. 3.3.2.: Лицензиантът е длъжен да спазва показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и да достигне целевите стойности на показателите за качество на услугите за сроковете и при условията, определени с решение на Комисията.

В допълнение следва да се отбележи, че съгласно т. 3.3.3 от Лицензията, всяко решение на Комисията, за определяне на показатели за качество, които да бъдат спазвани от лицензианта, е неразделна част от тази Лицензия.

От предоставените констативни протоколи, удостоверяващи резултатите от извършените измервания и анализа на качеството на напрежението на предоставяната електрическа енергия до обектите на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община, е видно, че дружеството е извършило проверки на качеството на напрежението в петнадесет точки на измерване на клиенти в район „Нови Искър“, Столична община, при които е установено, че за три от точките на измерване същото не отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката. За клиентите на дружеството, захранени от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирояне и от ТП „Житен“ в с. Житен, стойностите на захранващото напрежение не отговарят на т. 3.2.1.3.2 от Методиката. В останалите дванадесет точки на измерване качеството на напрежението отговаря на изискванията на т. 3.2.1.3.2 от Методиката.

Съгласно т. 3.2.1.3.2 на Методиката: „При нормални условия на работа:

- 95% от усреднените за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение, в продължение на произволен период от една седмица, трябва да бъдат в обхвата на $U_n \pm 10\%$;

- всички усреднени за 10 min ефективни стойности на захранващото напрежение трябва да бъдат в обхвата на $U_n = + 10\%/-15\%$ “.

В случая резултатите от извършените измервания доказват, че три от петнадесетте извършени измервания, или 20% от общия брой на измерените стойности на захранващото напрежение, не отговарят на изискванията на Методиката.

Цитираните резултати от извършените измервания са в потвърждение на изложеното по-горе от КЕВР, че причина за влошеното качество на електрозахранването в разглеждания период на територията на район „Нови Искър“, Столична община е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на ЕРМ Запад лицензия за разпределение на електрическа енергия. Като не е предвидило, изчислило и изградило своята електроразпределителна мрежа в разглеждания район така че същата да гарантира сигурност, качество и непрекъсваемост на електроснабдяването до обектите на своите клиенти, ЕРМ Запад не е изпълнило изискванията и условията на т. 3.1.5., 1, т. 3.3.1. и т. 3.3.2. от издадената му Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Въпреки извършените различни по обем и характер дейности от дружеството за повишаване на качеството на предлаганата услуга на територията на район „Нови Искър“, Столична община следва да се посочи, че правилното предвиждане, проектиране и изпълнение на електроразпределителната мрежа, както и своевременното отстраняване на забелязаните от дружеството нередности би повишило значително качеството на

предоставяната електрическа енергия и би намалило броя на аварията, времето за тяхното локализиране и отстраняване и загубите на електрическа енергия от разпределение.

Изказвания по т.11.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя е извършена проверка по постъпили сигнали. От дружеството е изискана информация за прекъсванията, както и е възложено да се извърши измерване на качеството на напрежение в обекти в район „Нови Искър“, в с. Доброславци и с. Мирояне. По отношение на прекъсванията е установено, че няма такива, които да надвишават 24 часа. По отношение на качеството на доставяната електрическа енергия, от 15 измервания е установено, че за 3 качеството не отговаря на изискванията на Методиката. Това касае клиентите на дружеството, захранени от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирояне и от ТП „Житен“ в с. Житен.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол от 26.03.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община, захранени с електрическа енергия от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирояне и от ТП „Житен“ в с. Житен.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писма от 14.01.2026 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Славчо Крумов - народен представител от парламентарна група Възраждане и на г-н Карлос Контрера - общински съветник от Столичния общински съвет.

Пл. Младеновски отбеляза, че трябва да се провери дали г-н Славчо Крумов е народен представител в настоящото Народно събрание.

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

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-6 от 26.03.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и Закона за достъп до обществена информация с вх. № Е-01-00-3/14.01.2026 г., подадено от народния представител г-н Славчо Крумов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката и сигнал от общинския съветник г-н Карлос Контрера от Столичния общински съвет с вх. № Е-07-02-1/14.01.2026 г. във връзка с лошо качество на доставяното електрическо напрежение (ниски нива на напрежението) и продължителни прекъсвания на електрозахранването в район „Нови Искър“, Столична община;

II. Дава на Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпоредения:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община, захранени с електрическа енергия от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирояне и от ТП „Житен“ в с. Житен.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.

2. Приема проект на решение за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 13.05.2026 г. от 10.10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектът на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г. да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

5. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение по т. 2, който срок започва да тече от датата на провеждане на общественото обсъждане;

6. Приема документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2026/2027 газова година;

7. Документът по т. 6 по реда на чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи или бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 27.05.2026 г.

8. В срока на консултацията по т. 7 да бъдат изпратени писма до националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния за предоставяне на становище по документа за консултация.

По т.2. както следва:

1. Издава на Еделвайс Енерджия С.п.А., дружество учредено съгласно законите на Италианска Република, вписано във фирмения регистър с номер 03258290166, лицензия № Л-896-15 от 30.04.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Еделвайс Енерджия С.п.А. 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Премиер Енерджи С.Р.Л., с ново наименование Неогаз Грид С.А., 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. Издава на „ЯР СТРИЙМ БОЛКАН“ ЕООД, ЕИК 208318918, със седалище и адрес на управление: Република България, 1504 гр. София, област София, община Столична, район „Средец“, ул. „Васил Априлов“ № 17, Лицензия № Л-897-15 от 30.04.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по

търговска регистрация ГЕС ФУРНИЗАРЕ С.Р.Л., 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.6. както следва:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-878-15 от 14.01.2026 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД, ЕИК 208173515, със седалище и адрес на управление: общ. Столична, 1680 гр. София, район Витоша, ж.к. Манастирски ливади, ул. „Казбек“ № 57Б, вх. А, ет. 1, ап. партер, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва:

По т.7. както следва:

1. Издава, считано от 02.09.2026 г., на „КУМЕР“ ООД, ЕИК 200907117 със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Витоша, ул. „Бяло поле“ № 3, ет. 4, офис 12, Лицензия № Л-898-15 от 30.04.2026 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 „КУМЕР“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 13.05.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Инфинитив пауър“ 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.9. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД;

II. Дава разрешение на „Енерфин 2“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД:

1. Договор за банков инвестиционен кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

2. Договор за банков револвиращ кредит, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

3. Договор за банков кредит под условие за поемане на кредитни ангажименти под формата на финансови сделки, с клауза за предоставяне на залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г.

4. Договор за особен залог на търговско предприятие съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г., като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Договор за особен залог на съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г.

III. 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.10. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г. от народния представител г-н Петър Петров от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с възникнал през 2023 г. проблем, свързан с чести прекъсвания на електрозахранването и спадове на напрежението в село Николово, община Монтана;

II. Дава на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на ЕРМ Запад, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на село Николово, община Монтана, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 01.01.2023 г. – 31.12.2025 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбата на чл. 58 от Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В четиринадесетдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „Електрохолд Продажби“ ЕАД, което от своя страна да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на клиентите получили неустойки чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т.1 и т.2, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за

името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка.

По т.11. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и Закона за достъп до обществена информация с вх. № Е-01-00-3/14.01.2026 г., подадено от народния представител г-н Славчо Крумов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката и сигнал от общинския съветник г-н Карлос Контрера от Столичния общински съвет с вх. № Е-07-02-1/14.01.2026 г. във връзка с лошо качество на доставяното електрическо напрежение (ниски нива на напрежението) и продължителни прекъсвания на електрозахранването в район „Нови Искър“, Столична община;

II. Дава на Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В четиринадесетдневен срок от получаване на настоящото решение да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране план-график за подобряване качеството на електрозахранването по отношение на напрежението на обектите на клиентите в район „Нови Искър“, Столична община, захранени с електрическа енергия от ТП „Центъра Доброславци“ в с. Доброславци, от ТП „Казанджийска“ в с. Мирвяне и от ТП „Житен“ в с. Житен.

2. Да постигне качество на електрическата енергия, отговарящо на определените в т. 3.2.1.3.2 на Методиката показатели, доставяна на обектите по т. 1 в срок до:

- 12 месеца след получаване на настоящото решение, ако предвидените в план-графика действия се извършват по реда на Закона за устройство на територията;

- 6 месеца след получаване на настоящото решение във всички останали случаи.

3. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 2 да предостави на Комисията за енергийно и водно регулиране доказателства за извършеното, включително протоколи от измерване на качеството на доставяната електрическа енергия и издадените по реда на Закона за устройство на територията разрешения.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-562 от 27.04.2025 г. и проект на решение - заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2026 – 30.09.2027 г.;

2. Решение на КЕВР № Л-896 от 30.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-10 от 23.01.2026 г. от Еделвайс Енерджия С.п.А. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-538 от 22.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-14 от 30.01.2026 г. от Премиер Енерджи С.Р.Л. с искане за прекратяване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Решение на КЕВР № Л-897 от 30.04.2026 г. – 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“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-513 от 16.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 23.03.2026 г. на ГЕС ФУРНИЗАРЕ S.R.L. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Решение на КЕВР № И1-Л-878 от 30.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-40 от 11.03.2026 г. на „ЕН ВИ ПАУЪР“ ООД за изменение и/или допълнение на лицензия №

Л-878-15 от 14.01.2026 г., с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

7. Решение на КЕВР № Л-898 от 30.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 16.03.2026 г. на „КУМЕР“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-540 от 23.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-52 от 25.03.2026 г. на „Инфинитив пауър“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-557 от 24.04.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-647 от 30.04.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-73 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-74 от 17.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енерфин 2“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-536 от 20.04.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-4 от 30.04.2026 г. – извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание, с вх. № Е-01-00-41/12.12.2025 г. от народния представител г-н Петър Петров от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с възникнал през 2023 г. проблем, свързан с чести прекъсвания на електрозахранването и спадове на напрежението в село Николово, община Монтана;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-535 от 20.04.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-5 от 30.04.2026 г. – извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и Закона за достъп до обществена информация с вх. № Е-01-00-3/14.01.2026 г., подадено от народния представител г-н Славчо Крумов от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката и сигнал от общинския съветник г-н Карлос Контрера от Столичния общински съвет с вх. № Е-07-02-1/14.01.2026 г. във връзка с лошо качество на доставяното електрическо напрежение (ниски нива на напрежението) и продължителни прекъсвания на електрозахранването в район „Нови Искър“, Столична община.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Благой Голубарев - 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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"