



ПРОТОКОЛ

№ 211

София, 26.08.2026 година

Днес, 26.08.2026 г. от 10:10 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Райков – за директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“, Р. Манчев – гл. експерт в „Електроенергетика и топлоенергетика“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, Ал. Димитрова – гл. експерт в дирекция „Природен газ“, Т. Хиков – гл. юрисконсулт в дирекция „Правна“, Е. Сматракалева – гл. счетоводител на КЕВР, А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е- ДК-1430 от 20.08.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1434 от 20.08.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Енерги БГ 1“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1431 от 20.08.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Проект на решение относно: изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Теодор Хиков

5. Проект на решение относно: одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Росица Тодорова, Хриси Йорданова, Рая Радева,
Ралица Караконова, Дарина Кавалова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1441 от 24.08.2026 г. и проект на решение относно: заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1442 от 24.08.2026 г. и проект на писмо относно: предложение за изменение на Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията.

Работна група: Боян Паунов, Юлиан Стоянов,
Елена Маринова, Милен Трифонов, Радостина Методиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1428 от 20.08.2026 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Хриси Йорданова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1429 от 20.08.2026 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибиел солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 20.08.2026 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.

Докладват: Недко Косев, Силвия Маринова, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Теодора Бельова

11. Доклад с вх. №О-Дк-330/21.08.2026 г. относно: Предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г.

Докладват: Недко Косев, Евгения Сматракалева

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД.

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-127 от 04.05.2026 г. на председателя на КЕВР. След преглед на постъпилото заявление с писма с изх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.05.2026 г. и от 16.07.2026 г. от дружеството е изискана допълнителна информация и документи, представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 03.06.2026 г. и от 24.07.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване се установи следното:

С Решение № Л-023 от 15.11.2000 г. Комисията е издала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г., която първоначално е била за дейността „производство на топлинна енергия“. С Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. лицензията е изменена и допълнена с условия за изграждане на енергийния обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия“ на база шест газови бутални двигателя със 17,82 MW електрическа мощност и 18,59 MW топлинна мощност“, с условията за производство на електрическа и топлинна енергия и по отношение на Приложение № 1 към лицензията, като със същото решение Комисията е определила срок на лицензията 20 (двадесет) години, считано от датата на получаване на разрешение за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. С Решение № Р-092 от 06.10.2008 г. Комисията е дала на „Топлофикация - Бургас“ ЕАД разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа и топлинна енергия“, считано от датата на разрешенията за ползване на строежа по Закона за устройство на територията, а именно от 26.04.2007 г. Предвид изложеното, срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ изтича на 26.04.2027 г. Лицензията е последно изменена, по отношение на обекта, с Решение № ИЗ-Л-023 от 26.02.2025 г. на КЕВР във връзка с извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

Също така, дружеството притежава и лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територия в град Бургас, срокът на която е удължен с 20 години, считано от 16.12.2020 г., с Решение № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. на КЕВР.

Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Видно от пощенското клеймо, заявлението е изпратено чрез пощенски оператор на 24.04.2026 г. и е постъпило в КЕВР на 27.04.2026 г., поради което е подадено в срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, като на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, дружеството е поискало срокът на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ да бъде продължен с 20 (двадесет) години.

При продължаване на срока на лицензия, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията за новия ѝ срок, а именно да е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията, има вещни права върху енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността и представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. На основание чл. 69, ал. 4 от НЛДЕ в производството за продължаване на лицензия се прилагат съответно редът и сроковете за подаване, разглеждане и решаване на искане за издаване на лицензия. Съгласно чл. 69, ал. 3 от НЛДЕ с решението за продължаване на срока на лицензията Комисията определя условията за осъществяване на лицензионната дейност за новия срок.

След извършена справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Топлофикация - Бургас“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово.

Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електроенергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Топлофикация - Бургас“ АД е с едностепенна система на управление и се ръководи от четиричленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор.

Капиталът на дружеството е в размер на 14 748 173,88 евро и е разпределен в 28 917 988 бр. безналични акции с номинална стойност на една акция 0,51 евро.

Видно от горното, „Топлофикация - Бургас“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация - Бургас“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и извършените служебни справки в съответните публични регистри се установява следното:

„Топлофикация - Бургас“ АД е дружество, регистрирано в Република България. С Решение № 477-ПД от 08.07.2021 г. на Комисията за финансов надзор „Топлофикация - Бургас“ АД е вписано като публично дружество, а издадената от него емисия акции е вписана с цел търговия на регулиран пазар. Акциите на дружеството са допуснати до търговия на регулирания пазар, организиран от „Българска фондова борса“ АД.

От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация - Бургас“ АД към 31.03.2026 г. се установява, че основен акционер в дружеството, притежаващ XXX % от всички акции, е „XXX“, като останалите XXX% от акциите се притежават от различни физически и юридически лица.

От представената от заявителя информация и документи се установява, че „XXX“ е дружество, регистрирано в регистъра на дружествата на Англия и Уелс под № XXX, с адрес на управление: XXX, XXX, Англия № XXX. Директор на XXX е Стилиана Трифонов, гражданка на XXX, която притежава една акция, представляваща XXX% от капитала на XXX. От представеното уведомление за лице със значителен контрол се установява, че Стилиана Трифонов е вписана в регистъра на дружествата на Англия и

Уелс като лице със значителен контрол върху XXX. Предвид притежаваното от нея участие, XXX упражнява пряк контрол върху XXX, а чрез него – косвен контрол върху „Топлофикация - Бургас“ АД, доколкото XXX притежава XXX% от капитала на заявителя.

Предвид установената структура на собственост и контрол по отношение на „Топлофикация - Бургас“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „Топлофикация-Бургас“ АД, същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

От представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларация от представляващия дружеството и след извършена служебна справка в Търговския регистър се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното, продължаването на срока на лицензията няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

За удостоверяване на правото си на собственост върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, дружеството е представило копие от нотариален акт за собственост на недвижим имот, скица на поземления имот и извлечение от инвентарна книга към 31.03.2026 г. С оглед на изложеното е изпълнено изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицензиантът да притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността.

Срок

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 20 (двадесет) години. За обосноваване на поискания срок дружеството е посочило следното: ОЦ „Лозово“ е въведена в експлоатация през 1982 г. и е функционирала непрекъснато. Тя е единствен топлоизточник на „Топлофикация - Бургас“ АД. В резултат на изпълнението на програми за ремонтна и инвестиционна дейност по години, на основните съоръжения са извършени определен обем ремонтни и инвестиционни дейности, допринесли за поддържането им в добро техническо състояние. „Топлофикация - Бургас“ АД е посочило, че разполага с необходимите основни и спомагателни съоръжения, осигуряващи производството на електрическа и топлинна енергия в съответствие с нуждите на пазара и потребностите на клиентите на дружеството. През 1995 г. е извършено газифицирането на топлоизточника, с което е увеличен срокът на безаварийна експлоатация на производствените съоръжения. Според дружеството, проектът кореспондира с приоритетните цели на ЗЕ за насърчаване на комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия. Повишава се степента на енергийната ефективност и се намаляват производствените разходи, което повишава конкурентоспособността на дружеството. Посочва се, че от 2016 г. в централата функционира нов водогреен котел ВК № 5 за производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса (дървесен чипс, слънчогледови пелети, сламени пелети, слама, слънчогледова шлюпка), с входяща топлинна мощност 17,72 MW. Произведената от котела топлоенергия с топлоносител гореща вода се предоставя на обществената мрежа за централно топлоснабдяване. Котелът е въведен в експлоатация на 24.11.2016 г., снабден е с мултициклон и ръкавен филтър – пречиствателни съоръжения за улавяне на прахови частици, като всички извършени до момента контролни и собствени периодични измервания са в съответствие с емисионните норми. Извършената диверсификация на горивната база на „Топлофикация - Бургас“ АД осигурява частична независимост на

дружеството от доставките на природен газ и способства за намаляването на разходите за производство на топлинна енергия, поддържане на приемливи и стабилни цени на топлинната енергия в дългосрочен план и увеличава възможностите за привличане на нови потребители. В края на 2019 г. в топлоизточника е приключил проект „Реконструкция на водотръбен котел ВК-100 (№ 4), състоящ се в поставяне на наклонена скара в печната камера на съществуващия котел с цел производство на топлинна енергия, чрез оползотворяване на биомаса и спомагателни съоръжения към него. В началото на 2025 г. дружеството е приключило проект в ИКПТЕЕ с изграждане на заместваща мощност с извеждане на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 с номинална мощност 8,72 MW. Така инсталираната електрическа мощност става 23,74 MW, а топлинна мощност 236,295 MW. С реализиране на посочените проекти в топлоизточника, „Топлофикация – Бургас“ АД, доставя топлинна енергия на близо 27 000 абоната на конкурентна цена, с което подобрява жизнения стандарт на потребителите.

„Топлофикация - Бургас“ АД притежава действащо Комплексно разрешително № 33-Н1/2024 г., издадено с Решение № 33Н1-ИО-А4/2024 г. на Изпълнителна агенция по опазване на околната среда (ИАОС).

На „Топлофикация - Бургас“ АД е издадено Разрешително за емисии на парникови газове № 61-Н1/2016 г. с Решение на ИАОС № 61-Н1-А0/2016 г. от 22.01.2016 г.

С Решение № БП-27 от 13.11.2024 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Топлофикация-Бургас“ АД за периода 2025 г. – 2029 г.

Относно наличието на технически, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности:

При подаване на заявлението за продължаване срока на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата на „Топлофикация - Бургас“ АД са инсталирани следните основни съоръжения:

- шест броя ко-генератори – двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-3 и № 5-6) – тип 16V25SG - Вартсила, и ДВГ № 7 – тип 20V34SG, пуснати в експлоатация през 2006 г. – четири броя, 2007 г. – един брой и 2025 г. – един брой ;

- три броя водогрейни котли (ВК): ВК № 1 (ВК-50), година на пуск 1982 г., ВК № 4 (ВК-100), година на пуск 2000 г. и ВК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;

- един брой парен котел: КГ № 1 година на пуск 1982 г.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 23,739 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 236,295 MW.

За доказване на техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура, дружеството е представило описание на техническото състояние на топлоизточника, съгласно което горивната инсталация включва: водогрейна част, паро-котелна част и инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

В съответствие с Условие 4.1 от Комплексно разрешително № 33-Н1/2024, на „Топлофикация - Бургас“ АД се разрешава да експлоатира инсталациите без да превишава капацитети, посочени в Таблица 4.1 към комплексното разрешително.

Дружеството е посочило, че няма настъпили промени в работата на газобуталните двигатели (ГБД) към „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия" (ГБД №№ 1, 2, 3, 5, 6 и 7). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 30.01.2025 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № СТ-05-29 от 29.01.2025 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - добавяне на нов Ко-генератор с мощност 10913 kVA, реконструкция на ОРУ 110 kV в п/ст „Лозово“ 110/20/6,3 kV в ПИ с

идентификатор 07079.605.461, ОРУ 20/11/6.3 kV и КРУ 11 kV в „Топлофикация - Бургас“ АД в ПИ с идентификатор 07079.605.460”.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 24.07.2026 г. дружеството е представило следните документи, удостоверяващи спазването на нормативните изисквания за техническата експлоатация на централата, съоръженията и инсталациите: ревизионен акт № 23 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1800, издаден от Дирекция „Държавен технически надзор“ – гр. Бургас; ревизионен акт № 1 от 13.11.2025 г., рег. № БСГИ 2467, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, орган за технически надзор; ревизионен акт № 19 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1841, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция за технически надзор - гр. Бургас; ревизионен акт № 31 от 15.10.2025 г., рег. № БСГИ 1782, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция за технически надзор - гр. Бургас; ревизионен акт № 14 от 09.10.2023 г., рег. № БСПК 0339, издаден от Дирекция „Държавен технически надзор“; ревизионен акт № 01 от 21.01.2025 г., рег. № 499ВК550, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 01 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК561, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК525, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 06.01.2026 г., рег. № 499ПК0524, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 02 от 07.01.2025 г., рег. № 499ПК500, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; ревизионен акт № 17 от 10.03.2026 г., рег. № 499ПС-О435, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция - гр. Бургас; ревизионен акт № 17 от 10.03.2026 г., рег. № 499ПС-434, издаден от Държавна инспекция за технически надзор, Регионална инспекция - гр. Бургас; ревизионен акт № 1 от 03.02.2025 г., рег. № 499ПС4358, издаден от „Техноинс“ ЕООД, гр. Бургас; протокол за извършена проверка по чл. 36а, ал. 1 от ЗТИП от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“, РО ИДТН - Югоизточна България – гр. Бургас; удостоверение № БС142 от 08.02.2011 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“- гр. София; протокол за извършена проверка от 17.03.2026 г. от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“, РО ИДТН-Югоизточна България.

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 7 от НЛДЕ заявителят е представил становище за пожарна и аварийна безопасност на обекта, издадено от Министерство на вътрешните работи с писмо рег. № 7140 ПС-18, екз. № 2 от 21.07.2026 г. Същото съдържа заключение, че обект „Топлофикация - Бургас“ АД съответства на правилата и нормите за пожарна безопасност.

По отношение числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност:

От представените от дружеството данни и документи се установява, че „Топлофикация-Бургас“ АД разполага с квалифициран кадрови персонал за експлоатация на производствените мощности, поддръжка на оборудването, както и с опитен управленски екип, осъществяващ планирането и организацията на дейността, както следва: производство и техническа експлоатация – 83 души, пренос и разпределение на топлоенергия – 67 души, икономика и финанси – 9, инвестиции, развитие и енергийни проблеми – 24 души. Общо персоналет е 183 души, съгласно представената утвърдена организационна структура.

Дружеството е представило списък на лицата в „Топлофикация - Бургас“ АД, притежаващи удостоверения за правоспособност и сертификати за длъжностите, за които нормативен акт изисква правоспособност или специална квалификация, както и копия на протоколи с № 3059, № 3060 и № 3061 от 25.10.2024 г., издадени от Център за професионално обучение „ЕлБТ – Инженеринг“ ЕООД и свидетелство за правоспособност с рег. № 02-11030/24.01.2023 г., издадено от Държавна агенция за метрологичен и

технически надзор, за придобита квалификация на лицата от ръководния състав на „Топлофикация - Бургас“ АД, а именно изпълнителния директор, главения инженер и началника на цех.

С оглед на гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства, може да се направи извод, че „Топлофикация - Бургас“ АД притежава технически възможности, материални и човешки ресурси, и предвид обоснованото предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 20 (двадесет) години, при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда.

Финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност:

1. Финансови резултати за 2025 г.

Дружеството е представило одитиран годишен финансов отчет за 2025 г., от който е видно, че общият всеобхватен доход за отчетната година е отрицателна стойност в размер на 2 019 хил. лв., формиран от загуба след данъци и такси в размер на 1 613 хил. лв. и друг всеобхватен доход загуба в размер на 406 хил. лв. За предходната година общият всеобхватен доход е положителна стойност в размер на 4 254 хил. лв., формиран от печалба след данъци и такси в размер на 4 201 хил. лв. и друг всеобхватен доход печалба в размер на 53 хил. лв.

Направеният анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2025 г., показва влошаване на финансовата автономност на дружеството в резултат на отчетената по-висока стойност на привлечените средства спрямо собствения капитал. Наблюдава се добра обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно оборотни средства, с които дружеството да покрие текущите си задължения.

2. Прогнозен финансов резултат за периода 2026 г. - 2030 г.

„Топлофикация - Бургас“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: 498 хил. евро за 2026 г.; 520 хил. евро за 2027 г.; 467 хил. евро за 2028 г.; 370 хил. евро за 2029 г. и 1 290 хил. евро за 2030 г. Положителните финансови резултати се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

2.1. Приходи и разходи за периода

Дружеството прогнозира приходите от дейността да нарастват от 32 200 хил. евро за 2026 г. на 35 911 хил. евро през 2030 г., включващи приходи от топлинна енергия, които за 2026 г. са в размер на 5 314 хил. евро и нарастват до 5 397 хил. евро за 2030 г., както и приходите от електрическа енергия се увеличават от 26 622 хил. евро през 2026 г. на 30 250 хил. евро през 2030 г.

Общите разходи за дейността нарастват в периода от 31 410 хил. евро за 2026 г. на 34 516 хил. евро през 2030 г., като основното увеличение е в разходите за материали, последвани от разходите за закупуване на квоти. Дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на условно-постоянни и променливи, като от тях с най-голям относителен дял са разходите за гориво – природен газ.

2.2. Прогнозен паричен поток

От представения прогнозен паричен поток за периода е видно, че прогнозираната парична наличност в края на всяка година е с положителна стойност.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции за лицензираната дейност

Дружеството прогнозира общо инвестиционни разходи за периода 2026 г. – 2030 г. в размер на 4 926 хил. евро.

Въз основа на направения анализ и при така заложените финансови параметри за периода 2026 г. - 2030 г. може да бъде направен извод, че „Топлофикация - Бургас“ АД ще притежава финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Защитена по закон информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. и приложените към него документи:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 24.07.2026 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е прецизирано становището си относно защитената по закон информация. Дружеството е посочило, че търговска и технологична тайна се съдържа в документа „Техническо състояние на топлоизточника“ и в инвентарната книга, а справка от Националната агенция по приходите за актуалното състояние на трудовите договори и данните за образованието на членовете на съвета на директорите съдържат лични данни. По отношение на документа „Техническо състояние на топлоизточника“ дружеството обосновава искането си с наличието на непублични данни за технологичната организация на производствения процес, техническите решения, характеристиките на съоръженията, използваните суровини и производствения капацитет. По отношение на инвентарната книга се сочи, че тя съдържа подробни данни за вида, характеристиките и обезпечеността на активите, чрез които се осъществява лицензионната дейност.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена по закон (търговска тайна, чувствителна информация и лични данни) от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Топлофикация - Бургас“ АД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи, във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. „Топлофикация - Бургас“ ЕАД притежава лицензия, която първоначално е била за дейността „производство на топлинна енергия“. През 2006 г. лицензията е изменена и допълнена с лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия. Последно е изменена през 2025 г., когато е изведена от експлоатация ко-генератор № 4 и на негово място е инсталиран ко-генератор № 7. Дружеството притежава и лицензия за пренос на топлинна енергия. По отношение на „Топлофикация - Бургас“ АД е установена структурата на собственост, описана в доклада. Заявителят е предоставил документи за установяване на правото си на собственост върху енергийните обекти. Срокът на лицензията е предвиден да бъде 20 (двадесет) години. „Топлофикация - Бургас“ АД притежава Комплексно разрешително, издадено от Изпълнителна агенция по опазване на околната среда. В доклада са описани на техническите, материални и човешки ресурси за изпълнение на лицензионните дейности. Въз основа на представените от дружеството доказателства може да се направи извод, че „Топлофикация - Бургас“ АД притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и предвид обосноваването предложение на дружеството, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ може да бъде удължен с 20 години при спазване на изискванията на действащата нормативна уредба по отношение на експлоатацията и поддръжката на централата, както и за опазването на околната среда. В доклада са описани финансовите аспекти.

„Топлофикация - Бургас“ АД е прецизирано становището си относно защитената по закон информация. Дружеството е посочило документите, в които се съдържа търговска и технологична тайна.

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 за 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 „Топлофикация - Бургас“ АД;
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 09.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация - Бургас“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност

„производство на електрическа енергия“, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г., от „Енери БГ 1“ ЕООД за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), изградена в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково, на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-221 от 19.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-134#1 от 17.08.2026 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

При преценка на основателността на искането за разрешение за започване на осъществяването на лицензионната дейност Комисията прилага разпоредбата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ). Тя следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Енери БГ 1“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г., издадена от Комисията с Решение № Л-882 от 11.02.2026 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа, с инсталирана мощност – 90 MW (AC), разположена в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково.

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ), воден от Агенцията по вписванията се установява, че „Енери БГ 1“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206027999 със седалище и адрес на управление: Р България, област София (столица), Столична община, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4. Предметът на дейност на дружеството е: инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране, техническа поддръжка, управление и опериране на електрически централи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници; покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на дружеството е в размер на 32 944 634 (тридесет и два милиона деветстотин четиридесет и четири хиляди шестстотин тридесет и четири) евро, изцяло внесен.

Дружеството се управлява от Борислав Милчев Бобевски, Радослав Гочев Чемширов и Валентин Димитров Вълков, в качеството им на управители и се представлява от всеки двама управители заедно.

Едноличен собственик на капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ, вписано под регистрационен номер FN649013g, чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законодателството на Р Австрия.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване на осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ), разположена в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково с инсталирана мощност 90 MW (АС), е образувано по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ. Искането е направено след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (*образец 15*), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, като се иска разрешаване започването на осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). В този случай лицензиантът е длъжен да представи документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 – 6 от НЛДЕ, а именно: данни за техническите и експлоатационните характеристики на новоизградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация и разрешение за водовземане, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел, както и констативния акт.

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, „Енери БГ 1“ ЕООД е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Книжовник“ с неговите технически и технологични характеристики към лицензията, така както се предлага да бъде одобрено от Комисията.

Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Книжовник“

Фотоволтаичната централа („ФЕЦ“) е изградена върху поземлени имоти с идентификатори 37383.500.313, 37383.113.220, 37383.503.132, 37383.113.232, 37383.113.236, 37383.113.238, 37383.113.216 по КKKP на с. Книжовник, общ. Хасково и 22589.58.203 по КKKP на с. Долно Войводино, общ. Хасково. Терените са с площ от общо 2076.732 декара.

Повишаващата подстанция XXX kV за „ФЕЦ Книжовник“ е изградена в поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по КKKP на с. Книжовник, а локалното съоръжение за съхранение на електрическа енергия – в поземлен имот с идентификатор 37383.500.313 по КKKP на с. Книжовник.

Към енергийния обект е изградена интегрирана система за съхранение на електрическа енергия с обща мощност 90 MW и капацитет 200,6 MWh в поземлен имот с идентификатор 37383.500.313 по КKKP на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково.

Фотоволтаичната електрическа централа е с номинална променливотокова инсталирана мощност 90 MW (АС). Фотоволтаичният генератор е с ефективно

инсталирана постояннотокова мощност XXX MWp и включва XXX броя двулицеви монокристални фотоволтаични модули XXX с единична номинална мощност XXX Wp.

Преобразуването на постояннотоковата енергия в променлив ток се извършва посредством XXX броя стрингови инвертори XXX. Инверторите са с автоматично управление и проследяване на точката на максимална мощност (MPPT), вградени функции за мрежов мониторинг, защита от островен режим, защиты при отклонения на напрежението и честотата, защиты от пренапрежение и възможност за регулиране на активната и реактивната мощност.

Всяка трансформаторна станция е фабрично комплектовано и предварително изпитано съоръжение в контейнерно изпълнение и включва разпределителна уредба ниско напрежение, силов трансформатор, разпределителна уредба XXX kV, трансформатор за собствени нужди XXX kV с мощност XXXkVA и комуникационен блок.

Трансформаторните станции са свързани помежду си и с повишаващата подстанция чрез вътрешноплощадкови кабелни линии XXX kV. Кабелните мрежи са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение и са положени в кабелни изкопи по определените проектни трасета.

Присъединяването на централата към електропреносната мрежа е осъществено чрез нов въздушен електропровод XXX kV от подстанцията на енергийния обект до резервно поле № 16 в ОРУ XXX kV на подстанция „Узунджово“, предназначено за присъединяване на втората тройка на въздушна електропроводна линия XXX kV „Златаров“.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи притежаваните вещни права върху имотите, върху които е изградена ФЕЦ „Книжовник“:

- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-180 от 03.05.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-371 от 27.06.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Допълнително споразумение към договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-534 от 30.08.2023 г., сключено между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД;

- Договор за учредяване право на строеж върху недвижими имоти с рег. № ОС-609 от 02.10.2023 г., сключен между Община Хасково и „Енери БГ 1“ ЕООД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил информация, че са спазени нормативните изисквания за опазване на околната среда. Проведени са необходимите процедури пред компетентния орган – Регионална инспекция по околната среда и водите – Хасково (РИОСВ – Хасково) към Министерството на околната среда и водите, за които дружеството е представило следните документи:

- Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „Изработване на подробни устройствени планове –

планове за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала (ФТЕЦ) с индикативна инсталирана мощност до 320 MW и подробни устройствени планове – парцеларни планове (ПУП-ПП) за поземлени имоти с идентификатор 37383.1.26, 37383.1.29, 37383.1.141, 37383.1.277, 37383.33.194, 37383.35.285, 37383.35.320, 37383.42.150, 37383.44.124, 37383.44.133, 37383.44.311, 37383.103.7, 37383.103.278, 37383.103.279, 37383.104.1, 37383.104.2, 37383.104.3, 37383.104.13, 37383.104.280, 37383.113.203, 37383.113.204, 37383.113.205, 37383.113.207, 37383.113.208, 37383.113.209, 37383.113.211, 37383.113.219, 37383.113.223, 37383.113.224, 37383.500.132, 37383.500.275 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

– Констативен протокол изх. № ПД-610-(20) от 29.07.2022 г., издаден от РИОСВ – Хасково, удостоверяващ, че няма постъпили жалби в законоустановения 14-дневен срок за обжалване на Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково;

– Писмо изх. № ПД-610(25) от 11.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за поземлен имот с идентификатор 37383.500.302 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

– Писмо изх. № ПД-610 (26) от 18.01.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно инвестиционно предложение за изграждане на фотоволтаична електроцентрала с индикативна инсталирана мощност до 320 MW в поземлени имоти с идентификатор 37383.503.132, 37383.500.302, 37383.113.220, 37383.113.216, 37383.113.213, 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково и поземлен имот с идентификатор 22589.58.203 по КККР на с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. Писмото съдържа информация, че е проведена приложимата по реда на глава шеста от ЗООС процедура по преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка и постановено от директора на РИОСВ Хасково Решение № ХА-ЕО-73/2022 г. с характер „да не се извършва екологична оценка“;

– Решение № ХА-ЕО-25/2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва екологична оценка на „Изработване на подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за осигуряване на транспортен достъп до поземлени имоти с идентификатор 37383.113.220, 37383.113.213, 37383.113.216 и имот с проектен идентификатор 37383.113.232, част от имот с идентификатор 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково, обл. Хасково, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 24.02.2023 г.;

– Писмо изх. № ПД-322(1) от 01.03.2023 г. от РИОСВ – Хасково относно изменение в проекта за ПУП-ПРЗ за имот с идентификатор 37383.113.213 и имот с идентификатор 37383.113.198 по КККР на с. Книжовник, общ. Хасково за изграждане на фотоволтаична електроцентрала и в подробен устройствен план – парцеларен план за изграждане на прилежащата техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение. Видно от неговото съдържание е, че посоченият имот не попада в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000 и няма основание да се изисква провеждане на нова процедура по преценяване на необходимостта от извършване на ЕО по реда на Глава шеста от ЗООС;

– Решение № ХА-7-ПР/2024 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на РИОСВ – Хасково, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за „Изграждане на два нови въздушни електропровода високо напрежение 110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Стачболово“ и ФЕЦ „Книжовник“ от нова повишаваща подстанция (ПП) 33/110 kV на територията на ФЕЦ „Книжовник“ в поземлен имот с идентификатор 37383.500.315 по КККР на с. Книжовник към преносната електрическа мрежа (ПЕМ) 110 kV в подстанция „Узунджово“ в поземлен имот с идентификатор 75085.99.636 по КККР на с. Узунджово, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда, тъй като няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда, природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване на защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган, както и съдържа информация, че не е обжалвано и е влязло в сила на 02.04.2024 г.;

– Писмо изх. № ПД-838(1) от 01.07.2024 г. от РИОСВ – Хасково относно (ФТЕЦ), електрическа подстанция, електропровода средно и ниско напрежение, оптични кабели, заземителни инсталации, система за съхранение на електрическа енергия и на прилежаща техническа инфраструктура за присъединяване на ФТЕЦ към електропреносната мрежа високо напрежение на територията на община Хасково. Видно от неговото съдържание е, че имотите предмет на инвестиционното предложение не попадат в границите на защитените територии, както и в границите на защитени зони от Екологична мрежа Натура 2000, с изключение на имоти 37383.1.26 (за движение и транспорт) и 37383.1.29 (път от републиканската пътна мрежа), незначителни части, от които попадат в границите на защитена зона BG0001034 „Остър камък“ за опазване на природните местообитания, обявена със Заповед № РД -305 от 31.03.2021 г.

Предвид изложеното, инвестиционното предложение не подлежи на процедура по задължителна оценка на въздействието върху околната среда или на преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС по реда на Глава шеста от ЗООС.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил следната информация и документи:

Дружеството посочва, че разполага с необходимата организационна и техническа обезпеченост за осъществяване на лицензионната дейност.

На 27.02.2026 г. дружеството е сключило договор за експлоатация и поддръжка, по силата на който да се извършват всички услуги и да осигурява всички доставки, необходими за обслужването и ремонта на енергийния обект, неговата безопасна и

законосъобразна експлоатация, с цел максимизиране на производството на електроенергия през целия експлоатационен живот на обекта, както е дефинирано в договора.

В тази връзка, с подписването на договора за експлоатация и поддръжка е осигурен квалифициран технически и експлоатационен ресурс за управлението, експлоатацията и поддръжката на енергийния обект.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Енери БГ 1“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-4 от 11.02.2026 г. на КЕВР бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството, разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г., е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ, разположена в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за издаване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), както и източниците на финансиране. Предвидените инвестиционни разходи са в общ размер на XXX хил. евро, при структура на финансирането, съответно: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране, необходими за изграждането на фотоволтаичната централа и на система за съхранение на електрическа енергия към нея на територията на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково. В административното производство за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2026 г. – 2030 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати от дейността, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия.

В хода на посочените административни производства, са направени следните изводи: „Енери БГ 1“ ЕООД разполага с финансови възможности за изграждане и въвеждане в експлоатация на проект фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), като проектът е финансово ефективен и икономически изгоден; прогнозните нетни парични потоци са положителни във всички години на бизнес плана и финансовия модел, което е индикатор, че дружеството ще разполага с финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект в с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково, с обща инсталирана мощност 90 MW (AC).

В изпълнение на изискването на **чл. 22, ал. 1, предл. второ от НЛДЕ**, по отношение на ФЕЦ „Книжовник“, заявителят е представил в КЕВР констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (обр. № 15), приложение № 15 към чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, съставени и подписани от всички страни (възложител, проектанти, изпълнител и консултант), както следва:

– Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.08.2026 г. за строеж: фотоволтаична електрическа централа за производство на електрическа енергия с номинална променливотокова инсталирана мощност от 90 MW и ефективно инсталирана постояннотокова мощност до 125 MWp и локално съоръжение за съхранение с мощност 90 MW и капацитет 200,600 MWh.

От описания по-горе констативен акт се установява, че строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид гореизложеното, КЕВР приема, че „Енери БГ 1“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативния акт за установяване годността за приемане на строежа (обр. № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Книжовник“, с инсталирана мощност 90 MW (AC), след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.2.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „Енери БГ 1“ ЕООД е титуляр на лицензия преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа, с инсталирана мощност – 90 MW, разположена в землищата на с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково. Едноличен собственик на капитала на „Енери БГ 1“ ЕООД е Енери Пауър Славик Портфолио ГмбХ, вписано под регистрационен номер, чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законодателството на Р Австрия.

Описан е енергийният обект с неговите характеристики. Заявителят е представил документи, доказващи правото на собственост, договори за учредяване и допълнителни споразумения. Представени са доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация.

„Енери БГ 1“ ЕООД е посочило, че одобреният с Решение № БП-4 от 11.02.2026 г. на КЕВР бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. е без съществена промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ, разположена в землищата, същите са разгледани в административното производство по издаване на лицензията. Може да се направи извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД притежава финансови възможности за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 90 MW.

Представен е Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (обр. № 15). Може да се направи извод, че „Енери БГ 1“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативния акт за установяване годността за приемане на строежа (обр. № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Книжовник“.

„Енери БГ 1“ ЕООД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка, се съдържа информация, явяваща се търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 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 и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Енери БГ 1“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Енери БГ 1“ 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.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Енери БГ 1“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), находяща се в с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Енери БГ 1“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 и чл. 40, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 и чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД;

2. Разрешава на „Енери БГ 1“ ЕООД, с ЕИК 206027999, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), Столична община, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4., започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), находяща се в с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Енери БГ 1“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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-204 от 28.07.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-116#4 от 07.08.2026 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е поискала 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. ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо на дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Търговския регистър към Окръжния съд в Букурещ с регистрационен номер J2025015493005, уникален идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC.J2025015493005, единен регистрационен код: 51397607, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, алея „Георге Симионеску“, № 19, апартамент Б26.

Дружеството има за основен предмет на дейност търговия с електрическа енергия. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 румънски леи (пет хиляди румънски леи) и е изцяло внесен. Разпределен е на 5 000 (пет хиляди) дружествени дяла всеки един на стойност 1 румънска лея (една румънска лея). ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. се представлява поотделно от управителите - Йонуц-Адриан Хулуб, гражданин на Р Румъния, Мариан Русу, гражданин на Р Румъния и Овидио Русу, гражданин на Р Румъния.

Видно от горното, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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, 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Йонуц-Адриан Хулуб гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 900 (хиляда и деветстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) лея или с размер на дялово участие 38% от капитала на дружеството; с Мариан Русу гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 600 (хиляда и шестстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) или с размер на дялово участие 32% от капитала на дружеството и Овидио Русу гражданин на Р Румъния, притежаващ 1 500 (хиляда и петстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 лея (една лея) или с размер на дялово участие 30% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното, по отношение на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 и представляващи дружеството, с които същите декларираат, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъждани 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обосноваване, тъй като, този срок ще даде възможност на заявителят да развие дейността си на българския пазар, като ползва вече придобит опит в търговията с електрическа енергия в Р Румъния. Дружеството е лицензирано и извършва дейност, като търговец на електрическа енергия в Румъния, и съгласно Решение № 1695 от 12.08.2025 г. притежава Лиценз № 2652 от 12.08.2025 г. за срок от 15 години. В допълнение ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. посочва, че предложеният срок ще даде възможност на дружеството да се утвърди, да постигне добри финансови резултати и да се позиционира след водещите участници на пазара.

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

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 2, ул. „Матей Воевод“ № 29, етаж 3, апартамент 3.4, съгласно копие на договор за наем с дружеството ЕКСПОЗИ ОНЛАЙН СРЛ.

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е представило копие на фактура за закупуване на преносим компютър Apple MGE64RO/A Apple MacBook Pro 16" CU procesor Apple M5 Pro, 18 nuclee CPU, 20 nuclee GPU, 48GB RAM, 1TB SSD, Silver и телефон IPHONE 17 PRO COSMIC ORANGE 256GB. Въз основа на горепосоченият договор за наем, на заявителя му е предоставен и 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-6268#2 от 24.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л.

Видно от представената организационна структура, дружеството се управлява от трима управители, които ръководят следните отдели:

- Административен отдел – следи за начина на организиране и провеждане на дейностите по осигуряване на необходимата логистична подкрепа за дружеството в

съответствие с конкретните му изисквания; осигурява изготвянето, обосноваването и изпълнението на плана за техническо и материално снабдяване, предназначен за административните и стопанските нужди на дружеството; предприема мерки за поддръжка и извършване на текущи и периодични ремонти на сгради и съоръжения; следи за постоянното поддържане на чистотата и хигиената на помещенията, хранителния блок, санитарните възли и др.; осигурява прилагането на предвидените в закона мерки за безопасност и здраве при работа; предприема мерки за предотвратяване и гасене на пожари, поставяне на планове за евакуация, поддържане на необходимите средства за гасене, обозначаване на специалните места за пушене и др.;

- Отдел „Човешки ресурси“ – изготвя проектите на длъжностните характеристики в сътрудничество с ръководителите на съответните отдели и ги представя на генералния директор, който след одобрение ги внася за одобрение от компетентните органи на дружеството; осигурява актуализирането на съществуващите длъжности и въвежда настъпилите впоследствие промени; изготвя необходимите документи за наемане/назначаване, повишаване или прекратяване на трудовите правоотношения на персонала на дружеството, като при наемането използва образаца на общеевропейската автобиография, одобрен с Постановление на правителството № 1021/2004; осигурява поверителността на данните, информацията и документите, свързани със заплатите, както и на личните досиета; попълва Регистъра за отчитане на служителите и осигурява предаването на записите при условията и в сроковете, предвидени в закона, на териториалната инспекция по труда; получава документите, необходими за изготвянето на ведомостите за заплати, извършва необходимите изчисления и изготвя ведомостите за заплати, както и останалите документи за плащане и обобщителните ведомости за заплатите; води отчет за служителите съгласно закона; изпълнява всички други задължения в своята сфера на дейност, съгласно закона и вътрешните правила на дружеството и др.;

- Финансово-счетоводен отдел - участва в изготвянето на стратегията на дружеството и разработва, на базата на обосновани данни, неговите финансови програми и планове; изготвя проекта на бюджета за приходите и разходите на дружеството, внася го за одобрение от компетентния ръководен орган и го представя пред него; при възникване на нови нужди иска допълнителни средства чрез сключване на кредити в банката/банките, в които има открити сметки; извършва анализи/проучвания относно оборота, реализираната печалба, ефективността на средствата, инвестирани в производството, динамиката на натрупаните средства, структурата на материалните разходи и др.; предлага цени и тарифи, съответстващи на предлаганите на клиентите продукти и услуги, и след одобрението им от ръководството на дружеството ги прилага; периодично преизчислява обема на необходимите оборотни средства и предлага мерки за ускоряване на скоростта на тяхното обръщане; следи развитието на запасите и предлага мерки за спазване на нормативните изисквания за оборотните средства; следи за провеждането на разплащателните операции с доставчиците и клиентите на дружеството и за контактите с банките с цел навременното събиране на сумите за доставените продукти и предоставените услуги; осигурява, в съответствие със закона, изготвянето на плащанията в срок и в определения размер, дължими на държавния бюджет и на държавния социално осигурителен бюджет; извършва разпределянето на печалбата в съответствие с разпоредбите на закона; регистрира и обработва фактурите, извлеченията от сметки, отчита плащанията и постъпленията и др.;

- Отдел „Транзакции с електрическа енергия“, който включва отдел „Търговия“, отдел „Уведомления и отчети“ и отдел „Договори и регулации“ – извършване на пазарни анализи, разпределяне на ресурси и участие в процеса на вземане на решения относно адаптирането в реално време към спецификата на пазара на електроенергия на национално и регионално ниво; изготвяне на оферти за продажба/покупка на електроенергия, които се представят за търговия чрез различни форми на търг на централизираните пазари,

организиран от оператора на енергийния пазар, и извършване на сделките на електронните платформи на OPCOM/BRM, както и представяване на Дружеството на тези търгове; проследяване на развитието на енергийните пазари в Румъния и съседните държави с цел оценка на търсенето, динамиката на цените и др.; участие в анализа на предложенията и изготвяне на становища относно регулациите за енергийния пазар, инициирани от различните органи/ институции с компетенции в тази област; поддържане на целия обем данни и осигуряване на съответствието им с действащото законодателство; създаване на дългосрочни отношения с договорните партньори; предоставя цялостна картина на резултатите и ефективността на всички дейности, свързани с сключването на договори.

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. е представило документи за служителите, които ще бъдат заети с дейността „търговия с електрическа енергия“, които включват: автобиографии, копия на дипломи за завършено висше образование, копия на трудови договори и длъжностни характеристики. Представени са и автобиографии на тримата управители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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):

Дружеството ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. 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 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	126,5
Средна покупна цена	евро/MWh	118,75	118,75	120,17
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 640	13 440	14 610

За разглеждания период дружеството очаква печалба и за първата година тя е в размер на 54 хил. евро, като достига до 92,4 хил. евро през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

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

	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи от продажба на ел. енергия	1 080	1 680	1 848
Разходи за ел. енергия	1 026	1 596	1 755
Оперативна печалба	54	84	92,4

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение № 76 от 02.07.2026 г. от Румънска търговска банка, според което дружеството ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 02.07.2026 г. е в размер на 77 000 евро (седемдесет и седем хиляди евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. 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.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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, ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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-116 от 17.07.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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.3.:

Докладва Р. Манчев. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на заявлението е установено, че отговаря на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. има за свой основен предмет търговията с електрическа енергия. Дружеството е лицензирано в Румъния и от една година притежава лицензия за срок от 15 г. търговец на електрическа енергия. Собствениците на капитала на дружеството са трима физически лица, които са и управители на дружеството. Това са: Йонуц-Адриан Хулуб, Мариан Русу и Овидио Русу, граждани на Р Румъния. Във връзка с гореизложеното за ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л.

Пл. Младеновски отправи забележка, която е била отправена и към М. Трифонов. При докладване за издаване на лицензия трябва да се посочи, че е извършен анализ от правна, техническа и икономическа страна и са направени изводи, че лицензиантът отговаря на изискванията. От направеното докладване излиза, че лицензия се издава единствено във връзка със собственика на дружеството.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 09.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа **писмо с изх. № VII-03 от 03.07.2026 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, заведено в деловодната система на Комисията за енергийно и**

водно регулиране с вх. № Е-15-59-10 от 03.07.2026 г., съответно на Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция с вх. № I-419339 от 03.07.2026 г., относно искане за изменение на Тарифния кодекс на междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), приложение А към Мрежовия кодекс на IGB, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция (РОЕОВ) е постъпило писмо с изх. № VII-03 от 03.07.2026 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за изменение на Тарифния кодекс на междусистемен газопровод Гърция – България (IGB), приложение А към Мрежовия кодекс на IGB. Писмото на „Ай Си Джи Би“ АД е заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-59-10 от 03.07.2026 г., съответно на РОЕОВ с вх. № I-419339 от 03.07.2026 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството, се установи следното:

„Ай Си Джи Би“ АД с писмо с вх. № Е-15-59-10 от 03.07.2026 г. е предложило изменение на Тарифния кодекс на IGB, който е приложение А към Мрежовия кодекс на IGB. Дружеството е обосновоало исканото изменение с поети ангажименти по Пътната карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския маршрут и за гарантиране на доставките на газ за Р Украйна, изготвена от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, на Р Гърция – DESFA SA, на Р Румъния – Transgaz S.A., на Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, на Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на IGB – „Ай Си Джи Би“ АД. Ангажиментът на последното по пътната карта е да поиска от регулаторните органи на Р България и Р Гърция да не се прилагат коефициенти към цените за резервиране на краткосрочни капацитетни продукти. Това, според „Ай Си Джи Би“ АД ще увеличи конкурентоспособността на маршрута за пренос на природен газ от Р Гърция към Р България, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна.

С оглед горното, „Ай Си Джи Би“ АД е предложило в чл. 7 „Цена за резервиране“ на Тарифния кодекс на IGB, да бъде изменен, както следва:

1. В т. 7.1. думата „годишни“ се заменя с „всички“;
2. Точки от 7.2. до 7.4. се заличават.

По този начин, от действащата норма на чл. 7 от Тарифния кодекс на IGB се заличават разпоредбите, които регламентират прилагането на коефициенти към цената за резервиране на тримесечен капацитет в размер на 1.1, съответно на месечен капацитет в размер на 1.2, съответно на дневен капацитет в размер на 1.3, съответно на капацитет в рамките на деня в размер на 1.4. Това, като резултат води до прилагане на коефициент в размер на 1 за тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня стандартни капацитетни продукти съответно до една и съща цена за всички стандартни капацитетни продукти.

В допълнение, Европейската комисия е приела Решение С(2018) 5058 final от 25 юли 2018 г. за освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността. КЕВР и РОЕОВ с Решение № Р-ВО-2 от 8 август 2018 г., съответно Решение № 768 от 8 август 2018 г., са приели „Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с решението на Европейската комисия (Окончателно съвместно решение за освобождаване). Също така, националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция, със свои Решение № СН-1 от 1 юли 2022 г., съответно Решение № 593 от 30 юни 2022 г., са приели „Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор“.

Според чл. 4.4., т. 1 от Окончателното съвместно решение за освобождаване „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно не по-късно от 12 месеца преди датата на търговска

експлоатация да представи на националните регулаторни органи на Р България и на Р Гърция за одобрение Мрежов кодекс за IGB. Също съгласно чл. 4.3, т. 1 от „Окончателното съвместно решение“, „Ай Си Джи Би“ АД се задължава, не по-късно от 3 месеца от приемане на решението, да представи за одобрение на Органите окончателната методология (Тарифен кодекс за IGB) за прилагане на Тарифата за IGB. С Решение № К-1 от 08.10.2019 г., съответно с Решение № 918 от 09.10.2019 г., е одобрен от КЕВР и от РОЕОВ Мрежовият кодекс за IGB. Същият съдържа Тарифен кодекс на IGB – приложение А. Впоследствие, КЕВР и РОЕОВ, с Решение № К-1 от 30.09.2022 г., съответно с Решение № 743 от 29.09.2022 г., са приели Съвместно решение на регулаторните органи за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс на IGB и на неговите приложения.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в писмо с изх. № VII-03 от 03.07.2026 г. на „Ай Си Джи Би“ АД данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1172 от 10.07.2026 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по т. 6 от Протокол № 176 от 15.07.2026 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 22.07.2026 г. е проведено обществено обсъждане, в което са участвали представители на „Ай Си Джи Би“ АД, като е определен 14-дневен срок (до 05.08.2026 г.) за предложения и становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане. Проведена е и консултация на доклада със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на междусистемния газопровод, с продължителност до 05.08.2026 г.

В рамките на проведените от КЕВР консултация и обществено обсъждане на предложените от „Ай Си Джи Би“ АД измененията на Тарифния кодекс на IGB с продължителност до 05.08.2026 г. е получено писмено становище от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-59-10 от 27.07.2026 г. на КЕВР. В рамките на проведената от РОЕОВ консултация на предложените от „Ай Си Джи Би“ АД измененията на Тарифния кодекс на IGB е получено писмено становище от DEPA Commercial S.M.S.A. с вх. № I-421599 от 11.08.2026 г. на РОЕОВ с искане да не бъде оповестявано изложеното в него.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че така предоставения подход за формиране на тарифите от „Ай Си Джи Би“ АД представлява дискриминация спрямо ползвателите, резервирали дългосрочен капацитет, като с премахването на коефициентите за краткосрочни капацитетни продукти следва да бъде предвидено съответно намаление на цената за резервирания дългосрочен капацитет. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-59-10 от 04.08.2026 г. на КЕВР „Ай Си Джи Би“ АД е представило становище по отношение на изложеното в писмото на „Булгаргаз“ ЕАД. „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че дългосрочните капацитетни продукти на ползвателите запазват своите съществени предимства по отношение на сигурността, предвидимостта и гарантирания достъп до инфраструктурата. Операторът на преносната система счита, че „Булгаргаз“ ЕАД има пряка търговска полза от предложеното изменение на Тарифния кодекс на IGB, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД не е ползвател единствено на дългосрочен капацитет, а резервира и краткосрочни капацитетни продукти, които използва за покриване на флукуации в търсенето над договореният от дружеството дългосрочен капацитет. В допълнение „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че бизнес моделът му е изграден върху договорените приходи от дългосрочния капацитет на освободените ползватели на мрежата и необоснованото намаляване на тарифите ще постави под риск финансовата устойчивост на дружеството и способността му да изпълнява своите дългосрочни задължения. В допълнение „Ай Си Джи Би“ АД отбелязва, че предложеното изменение не представлява самостоятелна инициатива на дружеството, а е част от координирани действия на всички газопреносни оператори по Трансбалканския маршрут, заложили в съвместно разработена пътна карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на маршрута и гарантиране на сигурността на доставките на природен газ за Р Украйна.

КЕВР и РОЕОВ са взели предвид резултатите от проведените консултации със заинтересованите страни. Следва да се отбележи, че становището на DEPA Commercial

S.M.S.A. не е относимо към предложените изменения на Тарифния кодекс на IGB, който е приложение А към Мрежовия кодекс на IGB. Полученото становище на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и обсъдено, като изложените в него аргументи не дават основание за извода, че предложеното изменение нарушава принципите на недискриминация и равнопоставеност на ползвателите.

Измененията на Тарифния кодекс на IGB са в съответствие с 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 и по-конкретно с чл. 13, пар. 1 от същия, съгласно който стойностите на множителите, са както следва:

- за тримесечни и месечни стандартни капацитетни продукти е не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5;
- за дневни и в рамките на деня стандартни капацитетни продукти е не по-малка от 1 и не по-голяма от 3, като 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.

Измененията на Тарифния кодекс на IGB са в съответствие с разработената от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД Пътна карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския газопровод и за гарантиране на доставките на газ за Украйна (Пътната карта). В допълнение, с писмо с вх. № Е-12-00-96#1 от 31.03.2026 г. на КЕВР и писмо с вх. № I-414167 от 03.04.2026 г. на РОЕОВ Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия посочва, че Пътната карта отразява споделен ангажимент за регионална енергийна сигурност, интеграция и диверсификация на пазара на природен газ, при който целия процес на определяне на действията на операторите на газопреносните мрежи е подкрепен от Европейската комисия и реализиран при активното участие на координатора на Енергийната свързаност на Централна и Югоизточна Европа за региона. В тази връзка, Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия приканва регулаторните органи да предприемат действия за своевременно предоставяне на съответните регулаторни одобрения при спазване на принципите на прозрачност и пазарна ефективност, предвид необходимостта от засилване на използването и укрепване на ролята на Трансбалканския газопровод с оглед енергийната сигурност на европейските държави. Пътната карта отразява координирания подход на операторите на газопреносни мрежи за постигане на дългосрочно предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ при характеристики, които осигуряват конкурентноспособност на съществуващата инфраструктура, сигурност и икономическа ефективност на доставките на природен газ при съответствие със законодателството на Европейския съюз.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, може да се приеме, че предложените от „Ай Си Джи Би“ АД изменения на Тарифния кодекс на IGB, който е приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, са целесъобразни.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция е постъпило писмо от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за изменение на Тарифния кодекс на газопровода IGB, приложение А към Мрежовия кодекс на IGB, одобрени от двата регулатора. Дружеството е обосновало исканото изменение с поети ангажименти по Пътната карта за дългосрочно намиране на решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския газопровод, съвместна инициатива на операторите на преносни мрежи на Гърция, България, Румъния, Молдова и Украйна, за

увеличаване привлекателността и използването на този газопровод с оглед доставки на природен газ към Р Украйна.

С искането „Ай Си Джи Би“ АД е предложило да отпадат точки от 7.2. до 7.4., които регламентират прилагането на коефициенти за стандартни капацитетни продукти за тримесечни, месечни и дневни капацитети в рамките на деня.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в писмото на „Ай Си Джи Би“ АД данни са отразени в доклад от 10.07.2026 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по т. 6 от Протокол № 176 от 15.07.2026 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 14 от Закона за енергетиката, на 22.07.2026 г. е проведено обществено обсъждане, в което са участвали представители на „Ай Си Джи Би“ АД, като е определен 14-дневен срок (до 05.08.2026 г.) за предложения и становища във връзка с процедурата за обществено обсъждане. Проведена е и консултация на доклада със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопровода, с продължителност до 05.08.2026 г.

В рамките на проведените от КЕВР консултация и обществено обсъждане на предложените изменения е получено писмено становище от „Булгаргаз“ ЕАД от 27.07.2026 г. В рамките на проведената от РОЕОВ консултация по измененията на Тарифния кодекс е получено становище от DEPA Commercial S.M.S.A. (техния доставчик) с искане информацията, посочена в писмото, да не бъде оповестявана. (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че така предоставеният подход за формиране на тарифите от „Ай Си Джи Би“ АД представлява дискриминация спрямо ползвателите, резервирали дългосрочен капацитет, като с премахването на коефициентите за краткосрочни капацитетни продукти следва да бъде предвидено съответно намаление на цената за резервирания дългосрочен капацитет. „Булгаргаз“ ЕАД има дългосрочно резервиран капацитет в Ай Си Джи Би. Отделно от това резервира и краткосрочни капацитетни продукти с оглед осигуряване на всички количества от Азербайджан и Александруполис към България.

Работната група е изпратила писмото на „Булгаргаз“ ЕАД на РОЕОВ. Поискано е официално становище от „Ай Си Джи Би“ АД. „Ай Си Джи Би“ АД е посочило следното по отношение на дългосрочните капацитетни продукти на ползвателите: С тях се запазват съществените предимства по отношение на сигурността, предвидимостта и гарантирания достъп до инфраструктурата, за сметка на краткосрочните продукти. „Ай Си Джи Би“ АД счита, че „Булгаргаз“ ЕАД има пряка търговска полза от предложеното изменение на Тарифния кодекс, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД не е ползвател единствено на дългосрочен капацитет, а резервира и краткосрочни капацитетни продукти, които използва за покриване на флуктуации в търсенето над договорения от дружеството дългосрочен капацитет. В допълнение „Ай Си Джи Би“ АД отбелязва, че предложеното изменение не представлява самостоятелна инициатива на дружеството, а е част от координирани действия на всички оператори по Трансбалканския маршрут, заложили в съвместно разработена пътна карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на маршрута от Гърция към Украйна за пренос на природен газ. Следва да се отбележи, че становището на DEPA Commercial S.M.S.A. (...). Полученото становище на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и обсъдено, като изложените в него аргументи не дават основание за извода, че предложеното изменение нарушава принципите на недискриминация и равнопоставеност на ползвателите.

М. Димитров посочи, че Регламент (ЕС) 2017/460, който определя нивото на тези коефициенти, допуска коефициентът да е от 1 до 1,3 за тримесечни и месечни капацитетни продукти и от 1 до 3 за дневни капацитетни продукти в рамките на деня. Тоест за случая стойността на коефициента е 1.

М. Димитров посочи, че следва да се отбележи инициативата на операторите с участието на ACER и на Европейската комисия за дългосрочно намиране на решение за

използване на Трансбалканския газопровод с оглед осигуряване на доставки на природен газ от Гърция към Украйна.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, може да се приеме, че предложените от „Ай Си Джи Би“ АД изменения на Тарифния кодекс на IGB, който е приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, са целесъобразни.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.3. и т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г.,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

М. Димитров посочи, че работната група е в непрекъснат контакт с гръцкия регулаторен орган, като през миналата седмица е проведен телефонен разговор с тях. Съвместното решение, което се предлага на Комисията, е координирано изцяло с гръцкия регулаторен орган. Техният борд в утрешния ден ще го разгледа и приеме. Съвместното решение описва фактическата обстановка. Посочени са получените две становища и обосновки и аргументи за писмата на „Булгаргаз“ ЕАД и DEPA. В съвместното решение се предлага изменение на тарифния кодекс така, както е поискано от дружеството.

Т. Ерменков посочи, че изказването му има отношение към следващата точка. Както се вижда – има проблеми с използването на Трансбалканския газопровод от гледна точка на интерес и запълняемост или капацитети, които се ползват. Търсят се решения по този начин. Т. Ерменков не е убеден, че тарифите ще дадат това решение, но след като са преценили операторите, че ще има някаква полза от него, е по-добре Комисията да се опита да направи нещо, за да се оправдаят инвестициите, които са направени в това отношение, отколкото да се надява на Божие чудо. Т. Ерменков счита, че Комисията ще подкрепи това решение, но това още веднъж показва колко волатилна е обстановката и какви рискове има пред едни такива инвестиции в тази обстановка.

Пл. Младеновски попита какво точно DEPA са казали в становището си.

М. Димитров отговори, че (...).

Пл. Младеновски отбеляза, че това е ясно и е било ясно още в самото начало.

М. Димитров посочи, че (...)

Пл. Младеновски попита това ли е становището на DEPA.

М. Димитров потвърди това и допълни, че гръцкият регулатор веднага е изпратил становището си до работната група и е написало, че счита, че тези (...).

Пл. Младеновски попита, защо това е такава голяма тайна, след като се знае от всички.

М. Димитров потвърди, че в писмото на DEPA е записано изложената информация да не бъде оповестявана публично. Само за информация на регулаторите.

Пл. Младеновски изрази мнение, че е по-добре пазарът да определи дали дългосрочният капацитет, или по-краткосрочните капацитети са по-евтини, както е в електросектора. Това да е в зависимост от търсенето, вместо да се определят коефициенти с регламент. Естествено е, че ако има дългосрочен договор, в случая „Булгаргаз“ ЕАД, няма как да не използва дългосрочни капацитети. Краткосрочните трябва да се определят от търсенето и предлагането, а не от коефициенти.

М. Димитров посочи, че това дългосрочно резервиране от страна на „Булгаргаз“ ЕАД е обвързано директно с друг дългосрочен договор – доставката от Азербайджан.

Пл. Младеновски отново каза, че след като имаш дългосрочен договор, е нормално да си купиш дългосрочен капацитет, но защо трябва краткосрочните да имат коефициенти. Ясно е, че са по-непривлекателни, но трябва да се определят от търсенето и предлагането, а не по регламент или по предложение на оператора. Затова са непривлекателни тези маршрути после, защото не са обосновани на пазара.

М. Димитров отговори, че действително това е логиката, но е залегнала в Регламента като начин на определяне на краткосрочните тарифи.

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.3. и т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г.,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

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

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

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г. във връзка със **заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.,** както и събраните данни от проведено на 05.08.2026 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. (Десетгодишния план, Плана), на основание чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ). Със Заповед № 3-Е-163 от 09.06.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявлението с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писма с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. и с изх. № Е-15-45-10 от 16.06.2026 г. КЕВР е

изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. и с вх. № Е-15-45-10 от 25.06.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 2. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 05.08.2026 г. е проведено обществено обсъждане на плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразил съгласие с изложеното в доклада и с направените заключения. В хода на общественото обсъждане от страна на Комисията са поставени въпроси относно предвидената за 2027 г. инвестиция в размер на 127 196 000 евро за сондажи при разширението на ПГХ „Чирен“, включително относно възможността в рамките на една година да бъдат проведени необходимите обществени поръчки и сондажни дейности, както и относно промяната в предвидената технология от наклонено насочени към вертикални сондажи, имайки предвид, че според първоначалното проучване по-рационални, по-сигурни и водещи до увеличаване капацитета за съхранение на ПГХ „Чирен“ до 1 млрд. м³ биха били наклонено насочените сондажи. В тази връзка е отправено запитване дали са извършени нови проучвания, които обосновават промяната на технологията и опровергават предходните изследвания, както и дали предвидените сондажни дейности могат да бъдат реализирани в посочения срок и да гарантират проектния обем. От Комисията са поставени и въпроси относно предвиденото разширяване и осигуряване на реверсивна работа на компресорна станция „Кардам“ във връзка с Вертикалния газов коридор, включително относно възможността за бъдещ пренос на природен газ от Р Румъния към Р България при евентуално увеличаване на местния добив в Р Румъния, така че инвестициите в капацитет в посока към Р Румъния да не ограничават възможностите за доставки в обратна посока, като е обърнато внимание на недостатъчния към момента търговски интерес към допълнителния капацитет и риска инвестицията да остане недостатъчно използвана и да не бъде икономически обоснована. Комисията е поставила въпрос и за развитието на входните и изходните капацитети за периода 2026 – 2030 г., предвид посочените в Плана по-ниски стойности на входния спрямо изходния капацитет и отчетеното през 2027 г. намаление на входния капацитет при едновременно увеличение на изходния капацитет.

Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че съгласно актуализираното грантово споразумение срокът за изпълнение на проекта за разширение на ПГХ „Чирен“ е края на 2027 г. След проведени 3D сеизмични и други допълнителни проучвания е изготвен актуализиран геоложки модел, който обосновава използването на вертикални сондажи – 10 експлоатационни сондажа и 3 наблюдателни сондажа за достигане на планирания капацитет за съхранение от 1 млрд. м³ и 8-10 млн. м³ за добив и нагнетяване, което според представителя на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще гарантира постигане на максимален капацитет. Отбелязано е също, че реализацията на сондажите ще бъде поетапна, като след прекратена и обжалвана обществена поръчка за първите 3+3 сондажа процедурата е възобновена, като данните от новите сондажи ще се използват за актуализиране на модела и определяне на местата на следващите сондажи. Посочено е, че поради забавянето от около една година „Булгартрансгаз“ ЕАД очаква, че пълният капацитет на проекта вероятно няма да бъде постигнат до края на 2027 г., като актуализираният график ще бъде отразен в следващия десетгодишен план. По отношение на компресорна станция „Кардам“, представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че проектът за разширение на капацитета на точка на междусистемно свързване Негру Вода 1/Кардам включва реверсиране на компресорна станция „Кардам“, разширяване на системата за управление и изграждане на нов газопровод „Рупча-Ветрино“, като точката е двупосочна. Дружеството очаква значителен бъдещ капацитет, включително предвид

планираната връзка на румънския газопровод Т1 с инфраструктурата за пренос на природен газ от газовото находище „Нептун Дийп“. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД интересът към точката е висок, а свободният капацитет след последния годишен търг не е показател за липса на търговски интерес, тъй като геополитическата и пазарната несигурност възпира участниците от дългосрочно резервиране. Посочено е, че особено влияние оказва украинският пазар, където участниците предпочитат краткосрочно резервиране на капацитет при наличие на осигурени количества и финансиране. Поради това, според „Булгартрансгаз“ ЕАД резултатите от последния търг не следва да се използват като основание за оценка на дългосрочната необходимост от разширяване на капацитета по Вертикалния газов коридор. По отношение на развитието на входните и изходните капацитети за периода 2026 – 2030 г., представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че вероятно е допусната техническа грешка в сумарните данни за капацитетите, което ще бъде проверено от дружеството.

В предоставения 14-дневен срок не са получени писмени становища.

Във връзка с поставения на общественото обсъждане въпрос по отношение на прогнозните капацитети за периода 2027 – 2030 г. с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило коригиран Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., в който са прецизирани данните за прогнозните капацитети за периода 2027 – 2030 г., като са отчетени очаквана калоричност на природния газ и предвиденото въвеждане в експлоатация на инвестициите за повишаване на техническия капацитет за пренос, реализирани в рамките на проектите по Вертикалния газов коридор. Дружеството е посочило, че корекциите имат технически характер и не водят до промяна на основните параметри, цели и приоритети на Плана.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. Комисията установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Р България, за срок от 35 години.

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

На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на НЛДЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР десетгодишен план за развитие на мрежата, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ. Съгласно посочените разпоредби, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 55 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Регулаторният орган се консултира с всички настоящи или потенциални ползватели на системата относно десетгодишния план за развитие на мрежата по открит и прозрачен начин. От лицата или предприятията, които твърдят, че са потенциални ползватели на системата, може да бъде поискано да обосноват твърденията си. Регулаторният орган публикува резултата от процеса на консултации, включително възможните нужди от инвестиции, извеждането от експлоатация на активи и свързани с търсенето решения, които не изискват нови инфраструктурни инвестиции.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР за одобряване Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 994 от 02.06.2026 г. от присъствено заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична консултация на същия. В рамките на консултацията не са получени становища по Десетгодишния план за периода 2026 – 2035 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2024 г. и 2025 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Р Гърция, Р Турция, Р Румъния, Р Северна Македония и Р Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2016 – 2025 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на Р България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г. и 2025 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило: прогноза за очакваното търсене на природен газ за периода 2026 – 2035 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2026 – 2035 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2026 – 2030 г.

Планът включва и мерки за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценка на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Съгласно направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изчисления в случай на прекъсване на най-голямата единична

газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството е посочило, че разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Приоритетните дейности за развитие на инфраструктурата на преносния оператор, съгласно представения Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: поддържане на технически изправна, надеждна и ефективна основна и спомагателна газова инфраструктура; развитие, рехабилитация и разширение на газовата инфраструктура; подобряване на междусистемната свързаност; увеличаване на капацитетите за пренос, съхранение, добив и нагнетяване на природен газ; адаптиране на съществуващата газопреносна инфраструктура за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове; интегриране на водород до 10% в газопреносната инфраструктура и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

Независимият преносен оператор е посочил, че предвидените за периода 2026 – 2035 г. инвестиции ще допринесат за постигането на следните основни цели: повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда; осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация; гарантиране на сигурността на газовите доставки за страната; достъп до природен газ на нови потребители.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2026 – 2028 г.; проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната – инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2026 – 2035 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и водород в периода 2026 – 2035 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ.

I. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2026 – 2028 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”; КС „Вълчи дол” - Строителни ремонти на сградата и	2028	3380

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод		
Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в КС „Вълчи дол“	2026 – 2028	7925
2. Инвестиции на съществуващи АГРС и ГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване, АГРС „Септември“ – доставка и монтаж на хидравлични разделители	2026 – 2028	33
3. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200; Реконструкция на ОС „Вълчи дол: – юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“ – север – прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“	2026 – 2028	112 459
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево; Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи	2026 – 2027	14 209
Ремонт чрез подмяна на участък ТГ Ду 100 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на преносен газопровод DN 700 за Р Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция	2026-2027	37 878
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Разград и Пловдив, АГРС „Перник“	2026 – 2028	2411
2. Съхранение на природен газ		
Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“	2026 – 2027	8001
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в т. ч. отклонение до Централното управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, АГРС „Разград 1“ – 3. Горочвет	2026 – 2028	2646
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2026 – 2027	11 045
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2026 – 2028	153

II. Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по проекти с международно значение:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ		
1. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“ – сондажен фонд	2026 – 2027	127 196
2. Инфраструктура за пренос на природен газ		
Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.:	2026	142 350
2.1. Лупинг от Кулата до Кресна;		26 619
2.2. ПГ от Пиперево до Перник;		40 773
2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино;		70 925
2.4. КС „Кардам“ – реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.		4033

III. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г., за които *предстои* да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2026 – 2035 г. за които не е взето инвестиционно решение	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията в хил. евро (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2026	26
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар, Севлиево и Исперих	2026 – 2028	4854
2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог	2027 – 2030	22 315
2.3. Довеждаща газопрепосна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион	2026 – 2027	107 929
2.4. АГРС „Дерманци“ – за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот	2026	46
3. Общи за разпределение		
3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на природен газ в посока от Р Гърция към Р България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап	2027 – 2030	184 697
4. Проекти с водородна насоченост		
4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопрепосна инфраструктура за работа с до 10% водород	2026 – 2029	438 485
4.2. Водородопрепосна инфраструктура в Р България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)	2026 – 2032	860 041
4.3. Водородопрепосна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)	2027 – 2032	1 152 000

Средствата по позиции 2.3, 3 и 4 представят прогноза за очакван размер на инвестициите. По реализация на проектите предстои да бъдат извършени предварителни проучвания относно целесъобразността, начина на изпълнение и финансиране, принципни технически решения, обхват, разположение и други.

IV. Инвестиционна програма за периода 2026 – 2035 г., съдържаща:

1. Тригодишна инвестиционна програма (2026 – 2028 г.), включваща инвестиционни дейности, за които е взето окончателно инвестиционно решение (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	Общо 2026 г.	Общо 2027 г.	Общо 2028 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	257 602	210 447	38 893
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	<u>178 314</u>	<u>110 344</u>	<u>2 307</u>
Газопрепосна мрежа	140 290	2 098	1627
Линейна част	139 806	473	424
КС, административни и експлоатационни райони	8	0	447
Комуникационни и информационни системи	373	1 569	705

АГРС и ГИС	104	56	51
Съхранение на природен газ	30 266	104 931	0
Сондажен фонд и шлейфи	6 395	1 606	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	23 871	103 325	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 758	3 315	680
КС, административни и експлоатационни райони	0	23	680
Комуникационни и информационни системи	0	6	0
Централно диспечерско управление	7 758	3 287	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	<u>71 870</u>	<u>92 689</u>	<u>22 884</u>
Газопреносна мрежа	64 206	91 526	21 866
Линейна част	53 695	81 172	14 477
КС, административни и експлоатационни райони	10 509	10 354	7 359
АГРС и ГИС	3	0	31
Съхранение на природен газ	0	51	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	0	51	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 664	1 112	1 017
Линейна част	7 664	1 021	0
КС, административни и експлоатационни райони	0	92	1 017
<u>РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване</u>	<u>7 418</u>	<u>7 414</u>	<u>13 703</u>

2. Инвестиционна програма за периода 2029 – 2035 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	16 893	17 278	18 205	18 656	19 397	20 175	21 247
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	4 564	4 792	5 032	5 283	5 548	5 825	6 116
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	8 239	8 651	9 083	9 538	10 014	10 515	11 041
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини	4 090	3 835	4 090	3 835	3 835	3 835	4 090

и оборудване

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2026 – 2030 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че планираните дейности на дружеството в периода 2026 – 2030 г. имат за цел да осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2026 – 2030 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Входен капацитет	1 575 058	1 614 346	1 677 236	1 693 400	1 693 400
Изходен капацитет	1 674 463	1 690 432	1 849 543	1 865 707	1 865 707

Дружеството е сред водещите инициатори на концепцията за Вертикалния газов коридор, като изпълнението на ключовите инфраструктурни проекти ще осигури необходимите нива на капацитети за пренос на нарастващи потоци природен газ от юг на север, ще повиши енергийната сигурност, ще подобри условията за диверсификация на доставките и ще допринесе за интеграцията, либерализацията и стабилността на газовите пазари в региона.

Природният газ ще продължи да играе съществена роля като преходно гориво за постигане на целите на ЕС за намаляване на емисиите на парникови газове с 55% до 2030 г. и постигане на климатична неутралност до 2050 г.

В контекста на енергийния преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в европейски инициативи, свързани с развитието на водородната икономика. Проектите за водородопреносна инфраструктура на територията на България са част от сценариите за развитие на водородните мрежи на ЕНВ (European Hydrogen Backbone), както и част от регионалната инициатива за изграждане на Югоизточен водороден коридор от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия, Чехия до Германия (SEENyC). Дружеството работи за намаляване на въглеродния отпечатък и повишаване на екологичната устойчивост чрез проекти за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове в газопреносната мрежа на България и за изграждане на инфраструктура за пренос на чист водород, включително чрез проекта SmartSwitch, разработван съвместно с гръцкия газопреносен оператор DESFA S.A.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че ще продължи да гарантира надежден пренос и съхранение на природен газ, предприемайки активни действия за подкрепа на националните и обобщоевропейските цели, свързани със сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите, както и декарбонизация на енергийната система.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план. Предвид това, с писмо с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация за изпълнение на предвидените инвестиции за 2025 г. в размер на 471 416 хил. лв. без ДДС по Тригодишната инвестиционна програма (2025 – 2027), включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение от Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. Изискано е също за инвестициите, по които е налице неизпълнение или частично изпълнение, дружеството

да представи информация за причините за това, ведно със съответните данни и документи, както и прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2026 – 2028 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2025 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в таблица № 7:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2025 г.	Инвестиции план (хил. лв.)	Инвестиции отчет (хил. лв.)	Изпълнение (%)
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(...)	(...)	(...)
I.1.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.1.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.1.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.1.4. Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	(...)	(...)	(...)
I.2.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.2.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.2.3. Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(...)	(...)	(...)

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че няколко основни фактора оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са:

- продължителността на дейностите за провеждане на обществени поръчки и сключване на договори се обуславят основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, в т.ч. и тези свързани с изискванията за контрол от Агенцията по обществени поръчки, както и от Устава на дружеството и Вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки;

- постъпване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и съответно усвояването на средствата за тяхната реализация;

- продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица, и институции при съгласуване на разработени инвестиционни проекти;

- подробни устройствени планове, инвестиционни проекти и даване на съответните разрешителни, необходими за реализация на проектирането и строителството.

Дружеството е посочило, че планираните проекти за реализация през 2025 г., по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, съответно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2026 г. или в следващите години.

1. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение на изброените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.:

- проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“; КС „Вълчи дол“ – Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* (Таблица 1, т. I.1.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обектите.

- проект *Подмяна на ОРУ 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в „КС Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът за изпълнение, като е включена и 2028 г.

- проект *Сондаж за реинжектиране на погътно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“* (Таблица 1, т. II.2.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обекта.

- проект *Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът на изпълнение, като е включена и 2028 г. Всяка година се предвиждат средства, които, при необходимост от изкупуване на съществуващи активи, да бъдат усвоени.

- проект 2.2. *Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 3, т. 2.2.2.) изискано е да се представят аргументи, както и актуални изчисления, с които да се докаже, че изграждането на преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е неефективно и икономически нецелесъобразно без привличането на външно безвъзмездно финансиране, включително и информация за това какви действия са извършени от дружеството по реализацията на проекта съответно по търсеното на варианти за външно безвъзмездно финансиране в размер, осигуряващ ефективност и икономическа обоснованост на проекта след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. до момента. Дружеството е посочило, че срокът за реализация на проект Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е актуализиран (от 2026-2029 г. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. на 2027-2030 г. в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) предвид факта, че изпълнението на проекта продължава да бъде обусловено от осигуряването на външно безвъзмездно финансиране в размер и при условия, позволяващи постигането на необходимата ефективност, икономическа обоснованост и финансова устойчивост на инвестицията. Към настоящия момент не е идентифициран подходящ финансов инструмент, предоставящ такова финансиране. В периода след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025-2034 г. до настоящия момент дружеството продължава да проучва и анализира възможностите за реализация на проекта при горепосочените условия. Предвид капиталоемкия характер на инвестицията, прогнозните пренесени количества природен газ през периода на експлоатация и произтичащите от тях ограничени приходи от преносна дейност, реализацията на проекта изцяло със средства на дружеството, без привличане на външно безвъзмездно финансиране в значителен размер, не би била ефективна и икономически целесъобразна. При идентифициране на подходящ финансов инструмент дружеството ще предприеме необходимите действия за кандидатстване и привличане на средства. В рамките на този процес ще бъдат изготвени актуализирани финансово-икономически разчети, съобразени с конкретните параметри и условия на финансирането.

- проект *АГРС „Дерманци“ - за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот* (Таблица 3, т. 2.4). Дружеството е посочило, че срокът е

актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

- проект *Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород* (Таблица 3, т. 4.1). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, а е изменена годината, в която се планира да започнат дейности по проекта. На 01.12.2025 г. Европейската комисия публикува Втори списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС. Проектът за ретрофитинг е включен в Списъка под номер и наименование 14.3 „SmartSwitch project – по-интелигентно използване на съществуващата гръцка и българска газопреносна система за интегриране на водорода и газовете от възобновяеми източници в мрежата“. Включването на ПОИ 14.3 в списъка позволява още през 2026 г. проектът да кандидатства за безвъзмездно финансиране от Механизъм за свързване на Европа (CEF). Проектът 14.3 SmartSwitch е съвместен проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA в категория „интелигентни газопреносни мрежи“.

- проект *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4.4.3.). Дружеството е посочило, че са предприети дейности за включване на проекта в следващия Трети списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС, който се очаква да бъде публикуван през 2027 г. Включването на проекта в списъка с ПОИ/ПВИ ще позволи да бъдат предприети дейности по привличане на безвъзмездно финансиране от CEF. В тази връзка, е променена очакваната начална дата за изпълнение на инвестицията. Проектите за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1 и фаза 2) се разглеждат като част от бъдещ водороден коридор за пренос на чист водород от Югоизточна към Централна Европа – както от местно производство, така и от внос. Инфраструктурата в две фази в България е включена в регионална инициатива на 8 европейски газопреносни оператора за изграждане на Югоизточен европейски приоритетен водороден коридор (SEENyC) от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия и Чехия до Германия. В хода на кампанията за подаване на проекти за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG) и необходимостта от координирано развитие на проектите в коридора, от страна на партньорите по инициативата съвместно е определена 2032 г. за очаквана крайна дата за реализация.

2. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение и увеличаване на планираните инвестиции на посочените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение и планирани инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.:

- проект *Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД* (Таблица 1, т. П.3.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на проекта, който се изпълнява на няколко етапа. Етап 1 за североизточен експлоатационен район Вълчи дол е приключен през 2025 г. Етап 2 за югозападен експлоатационен район Ихтиман е приключен през първото тримесечие на 2026 г. Планираните средства са увеличени във връзка с необходимостта от изпълнение на дейностите за следващите два етапа: етап 3 за югоизточен експлоатационен район Стара Загора, за който са възложени дейностите по неговото изпълнение и етап 4 за северозападен експлоатационен район Ботевград, за който са предприети дейности по обявяване на обществена поръчка по Закона за обществените поръчки.

- проект *Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап* (Таблица 3, т. 3.3.1.). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, изменен

е периодът, в който се планира да бъдат извършени дейностите по проекта. Планираните средства не са увеличени.

- проект *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4.4.2.). Дружеството е посочило, че в началото на 2026 г. ЕК е одобрила финансиране от Механизма за свързване на Европа за реализацията на проекта за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1) в размер до 4,56 млн. евро за изпълнението на инвестицията. Причините за изменението на очакваната крайна дата за реализация са посочените по-горе по повод проект водородопреносна инфраструктура в България (фаза 2).

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат увеличаване на планираните инвестиции на проект *Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: Преносен газопровод от Пиперево до Перник*; (Таблица 2, т. 2.2.2.). от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо планираните инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. за същия проект. Дружеството е посочило, че при извършените археологически издирвания през 2025 г., е установено, че е необходимо да бъдат направени спасителни археологически проучвания на 6 обекта и пълни археологически проучвания на 3 обекта, с чиято прогнозна стойност планираните средства за 2026 г. са увеличени.

4. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026–2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025–2034 г.:

- проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. захранване, АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители* (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“*, (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“, е изпълнено и дали АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че проекти АГРС „Самоков“ - ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ - външно ел. захранване, ГРС „Шумен“ - изграждане на метална ограда са изпълнени през 2025 г., поради което те не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. Срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект АГРС „Перник“ не е изпълнен и е посочен в Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. Проект АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но не е изрично посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., тъй като неговата прогнозна стойност не е съществена в сравнение с прогнозните стойности на останалите обекти посочени в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството обръща внимание, че в Таблицы 1, 2 и 3 по принцип са представени в окрупнен вид прогнозните инвестиции за по-съществените обекти от мрежата.

- проект *Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“ (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200 (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.).* КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали *Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени, тъй като прогнозните стойности за обекти *Подмяна участък ЛК „Калугерово“ - ЛК „Врачеш“; Подмяна участък ЛК „Горни Богров“ - ОС „Нови Искър“; Подмяна на участък от СОГ „Лом- Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ „Полски Сеновец“; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участък от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200* са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти. Проекти *Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700 и Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000* не са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но техните прогнозни стойности са променени, тъй като е взето решение обектите да се изпълняват на инженеринг (проектиране и строителство) и по тази причина предвидените средства в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. са увеличени спрямо същите в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. с прогнозните стойности за изпълнение на СМР. Проект *Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. и неговата прогнозна стойност за изпълнение е нововключена в общата прогнозна стойност, посочена в Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.*

- проект *Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно*

съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи, (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. във връзка с необходимостта от извършване на основен възстановителен ремонт на два броя ГТД тип MARS 90 от състава на КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ при наработка 30 000 часа, съгласно сервисната концепция на производителя, за възстановяване на експлоатационните им характеристики и осигуряване на надеждна и безаварийна експлоатация до достигане на последваща наработка от 60 000 часа, във връзка с което са включени инвестициите за неговото реализиране. Освен това предвидените инвестиции за проект Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна са увеличени, със стойността на нови видове и количества СМР, възникнали във връзка с извършена промяна на работния проект по чл. 154 от Закона за устройството на територията по време на изпълнение на обекта.

- проект Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо – гръцката граница; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект Ремонт на газопровод Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I.4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ е изпълнено. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в

участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Обект *Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“* е изпълнен през 2025 г.

- проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Разград и Пловдив; АГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали АГРС „Перник“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение Севлиево е изпълнено. Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект АГРС „Перник“ не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. същият е посочен в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обект *Пускова и приемна камери на Газопроводно отклонение Разград* и стойността за проектиране за обект АГРС „Перник“.

- проект *Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в т.ч. отклонение до Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“* (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията. В тази връзка дружеството е заявило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обектите.

- проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар, Севлиево и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение Севлиево е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени с прогнозната стойност за изпълнение на проучвателни дейности за обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево*. При изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2026-2028 г. е взето решение обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево* да бъде прехвърлен в Програма за прединвестиционна подготовка 2026-2030 г.,

тъй като е необходимо да бъдат извършени допълнителни проучвателни дейности. В тази връзка, обектът не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но е преместен в Таблица 3.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 г.

От годишния финансов отчет на дружеството за 2025 г. е видно, че „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 270 064 хил. лв. Отчетените приходи през 2025 г. са в размер на 1 154 826 хил. лв., а отчетените разходи са в размер на 846 279 хил. лв. Нетекущите активи са 7 329 470 хил. лв., а текущите активи на дружеството са 348 275 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 6 032 087 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите пасиви са в размер на 1 085 782 хил. лв., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 559 876 хил. лв. От представените парични потоци за 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2024 г. и 2025 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0,78 за 2024 г. се увеличава на 0,82 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднение при финансиране със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 0,97 за 2024 г. и се изменя на 0,62 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 2,53 за 2024 г. се увеличава на 3,67 за 2025 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на заемни средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,40 за 2024 г. намалява на 0,27 за 2025 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2025 г. са отчетени 0,27 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2028 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. В края на всяка една година от периода 2026 – 2028 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2026 – 2028 г., включващ инвестиционни дейности, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: от оперативната дейност: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.; от инвестиционната дейност: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.; от финансовата дейност (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Очакваните парични потоци за периода 2026 – 2028 г. показват, че дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035

г., което е задължение от Закона за енергетиката операторите на преносни системи да разработват Десетгодишен план.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД са отразени в доклад от 24.07.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 2. Съгласно ЗЕ и НЛДЕ, на 05.08.2026 г. е проведено обществено обсъждане. В проведеното обществено обсъждане са взели участие упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразил съгласие с изложеното в доклада и с направените заключения. В хода на общественото обсъждане от страна на Комисията са поставени въпроси относно замяната на наклонените сондажи с вертикални такива и как е обоснована промяната на технологията по отношение на изпълнението на сондажните дейности. Поставени са и въпроси по отношение на осигуряването на реверсивна работа на компресорна станция „Кардам“ във връзка с преноса на природен газ от и към Р Румъния. Обърнато е внимание от Комисията по отношение на прогнозите за капацитет за периода 2026 – 2031 г. по отношение на входния капацитет на всички входно-изходни точки и изходния капацитет, тъй като входният в представения Десетгодишен план за 2027 г. намалява спрямо този за 2026 г.

В проекта на решение подробно е описано изказното на представителя на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с поставените от Комисията въпроси. В предоставения 14-дневен срок не са постъпили писмени становища. Във връзка с поставените въпроси на общественото обсъждане с писмо от 21.08.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило коригиран Десетгодишния план, тъй като действително е установена грешка във входния капацитет. В коригирания план няма спад на капацитетите, те нарастват- входен капацитет и изходен. В проекта на решение е дадена коректната таблица. Представена е цялата изискана от Комисията информация.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8, във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., представен със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г., коригиран с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г.

Т. Ерменков отбеляза, че е задал въпросите си на общественото обсъждане и е получил съответните отговори. Надява се отговорите да са експертно обосновани. Тяхното изпълнение е в рамките на отговорността на „Булгартрансгаз“ ЕАД. От това повече Комисията не може да направи.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8, във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., представен със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г., коригиран с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г.

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

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

По т.6. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 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, както и за учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Овергаз Мрежи“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-57-8 от 22.05.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, с искане на основание чл. 92, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), КЕВР да се произнесе с решение относно рефинансиране на сключени договори за кредит и учредяване на особени залози, одобрени от нея с Решение № Р – 323 от 23.12.2020 г. и Решение № Р – 444 от 15.03.2023 г. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-57-8 от 11.06.2026 г. КЕВР е уведомила дружеството, че за да бъде издадено разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие на „Овергаз Мрежи“ АД е необходимо на основание чл. 92, ал. 2 от НЛДЕ дружеството да подаде в Комисията заявление по образец, към което следва да се приложат: копие от проекта на договор, въз основа на който се иска учредяване на обезпечението; копие от проекта на договора, за сключването на който се иска разрешение и план за погасяване на задълженията по договора (чл. 92, ал. 3 от НЛДЕ). В допълнение Комисията е информирала „Овергаз Мрежи“ АД, че с цел установяване на съвкупното влияние на сделката, за която се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Овергаз Мрежи“ АД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, дружеството следва да предостави информация за всички сключени от него кредити, както и прогнозни парични потоци.

Предвид горното, в КЕВР са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Със Заповед № З-Е-209 от 04.08.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на подаденото заявление и приложенията към него. С писмо

с изх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 10.08.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 14.08.2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканата информация.

Въз основа на предоставените информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 130533432, със седалище и адрес на управление: гр. София, община „Столична“, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ №1, с предмет на дейност: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ и продажба на природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Георги Дончев и Данаил Парашкевов Монов, и се представлява от Сашо Георгиев Дончев – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Овергаз Мрежи“ АД е 79 397 702,19 евро (седемдесет и девет милиона, триста деветдесет и седем хиляди седемстотин и две евро и деветнадесет евро цента), разпределен в 155 681 769 (сто петдесет и пет милиона, шестстотин осемдесет и една хиляди, седемстотин шестдесет и девет) броя обикновени, налични, поименни акции, с номинална стойност 0,51 евро (петдесет и едно евро цента).

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии: лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община и община Божурище със срок до 17.12.2039 г.; лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна, с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, със срок от 26 години; лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години; лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, за срок от 27 години; лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години.

Със заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и съответно с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД е поискало разрешение да сключи с (...) следните сделки: Договор за стандартен инвестиционен кредит, Договор за овърдрафт, съответно Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за стандартен инвестиционен кредит, Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за овърдрафт, Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за стандартен инвестиционен кредит, както и Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт.

Заявителят е обосновал сключването на Договор за стандартен инвестиционен кредит и Договор за овърдрафт с постигането на по-добри условия за рефинансиране на съществуващи кредитни задължения (...), финансиране на инвестиционната програма на

дружеството при съществено по-изгодни условия от тези по съществуващите кредити, както и необходимостта от оборотни средства. Според дружеството сключването на посочените договори ще позволи разсрочването на кредитите за период, съответстващ на ликвидните възможности на дружеството да изплаща дълг. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че динамиката във финансовия сектор е създава предпоставки да договори максимално изгодни кредитни параметри, с които да рефинансира задълженията към (...) и да смени съществуващите кредитори с нова финансова институция, като ще може да реализира заложените стратегически планове с много по-добри финансови параметри. Заявителят счита, че чрез сключването на Договор за стандартен инвестиционен кредит и Договор за овърдрафт, ще реструктурира задълженията си с оптимизирани разходи. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че чрез привличането на това банково финансиране ще балансира своя капиталов профил. Според заявителя новите параметри ще ускорят постигането на дългосрочните корпоративни цели, като гарантират както покриването на лицензионните изисквания за разширяване на мрежата, така и стабилното изплащане на инвестиционния кредит и овърдрафт.

Сключването на договорите за съществуващите кредитни задължения на „Овергаз Мрежи“ АД, които дружеството планира да рефинансира, са разрешени от КЕВР, както следва:

С Решение № Р-323 от 23.12.2020 г. КЕВР е разрешила на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи сделки, както следва: договор за предоставяне на кредити със страни: „Овергаз Мрежи“ АД (Кредитополучател 1), (...) (Кредитополучател 2), солидарни длъжници - „Овергаз Мрежи“ АД, (...), (...), (...) и (...) и кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...); договор за особен залог на търговско предприятие със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател; заложни кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на (...) със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, (...) – залогодател, заложни кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на (...), със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, (...) – залогодател, заложни кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, със страни: „Овергаз Мрежи“ АД - залогодател, заложни кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател, заложни кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за покупко-продажба на акции със страни: (...) и „Овергаз Мрежи“ АД; договор за покупко-продажба на акции със страни: (...) и „Овергаз Мрежи“ АД. В тази връзка, „Овергаз Мрежи“ АД е сключило Договор за предоставяне на кредити от (...), със страни: „Овергаз Мрежи“ АД като кредитополучател 1, (...) като кредитополучател 2, (...), (...), (...), „Овергаз Мрежи“ АД, (...) (съответно заместено като солидарен длъжник от (...) съгласно Анекс № 4 от (...) към Договора за кредити“), като солидарни длъжници, от една страна, и (...), (...) (с променено наименование на „(...)), (...), (...), (...) като кредитори от друга страна, и (...) (Договор за предоставяне на кредити от (...)), както следва: срочен кредит в размер до (...), инвестиционен кредит в размер до (...) и многоцелева кредитна линия в размер до (...).

С Решение № Р-444 от 25.03.2023 г. КЕВР е разрешила на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи сделки, както следва: договор за изменение на договор за предоставяне на кредити със страни: „Овергаз Мрежи“ АД (Кредитополучател 1), (...) (Кредитополучател 2), солидарни длъжници - „Овергаз Мрежи“ АД, (...), (...), (...) и (...), първоначални първи по ред кредитори – (...), (...), (...), (...) и (...) и (...); договор за особен залог на търговско предприятие със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател; заложни кредитори – (...), (...) и (...) и (...) - (...); договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на (...), със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, (...) – залогодател, заложни кредитори – (...), (...) и (...) и (...) - (...); Договор за залог на акции от капитала на

„Овергаз Мрежи“ АД, собственост на (...), със страни: „Овергаз Мрежи“ АД, (...) – залогодател, заложни кредитори – (...), (...) и (...) и (...) - (...); Договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, собственост на „Овергаз Мрежи“ АД, със страни: „Овергаз Мрежи“ АД - залогодател, заложни кредитори – (...), (...) и (...) и (...) - (...); Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение със страни: „Овергаз Мрежи“ АД – залогодател, заложни кредитори – (...) (...) и (...) и (...) - (...). В тази връзка, „Овергаз Мрежи“ АД е сключило Договор за изменение на договор за предоставяне на кредити от (...) със страни: „Овергаз Мрежи“ АД като кредитополучател 1, (...) като кредитополучател 2, „Овергаз Мрежи“ АД, (...), (...), (...) и (...) като солидарни длъжници, от една страна, и (...), (...) (...), (...), (...), (...) като първоначални първи по ред кредитори, (...), (...), (...) като първоначални втори по ред кредитори от друга страна, и „(...)като (...) (Договор за предоставяне на кредити от (...)), както следва: предоставя се на нов инвестиционен кредит, в размер до (...) (...).

Предвид горното, заявителят е представил проекти на договори, както следва:

I. Проект на Договор за стандартен инвестиционен кредит между (...) (банка) АД, „Овергаз Мрежи“ АД (кредитополучател) и (...) (съдлъжник) (Договор за кредит):

Основните параметри на проекта на договор са, както следва:

1. Вид на кредита – стандартен инвестиционен кредит.
2. Цел на кредита:
 - 2.1. рефинансиране на задълженията на кредитополучателя към (...).
 - 2.2. (Ре)финансиране на (...).
3. Размер и валута на кредита – (...), както следва:
 - 3.1. (...);
 - 3.2. (...).
4. Общ срок на кредита – (...).
5. Срок за усвояване на кредита:
 - 5.1. (...);
 - 5.2. (...).
6. Срок за погасяване на всички дължими по Договора суми (главница, лихви, разноси и др.) – (...). Главницата по кредита се погасява съгласно приложен погасителен план, неразделна част от Договора.
7. Годишна лихва за редовна главница: (...)
8. Дата на лихвено плащане: (...).
9. Такса за управление в размер на (...).
10. Такса за ангажимент в размер на (...).
11. Такса за предсрочно погасяване: (...).
12. Обезпечение – (...):
 - 12.1. (...):
 - 12.1.1. (...);
 - 12.1.2. (...);
 - 12.1.3. (...);
 - 12.2. (...).
13. Специфични условия:
 - 13.1. (...).
 - 13.2. (...).
 - 13.3. (...);
 - 13.4. (...).

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за стандартен инвестиционен кредит:

Проектът на Договор за особен залог на търговско предприятие е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД като залогодател и (...) като заложен кредитор. Длъжник по обезпеченото вземане е „Овергаз Мрежи“ АД, а (...) е съдлъжник. Предмет на проекта на договор е учредяване на особен залог на търговското предприятие като съвкупност. Заложеното имущество е търговското предприятие на залогодателя (...) Предвижда се Договорът за учредяване на особен залог върху търговско предприятие да породи действие (...) до (...). Предвижда се същият да поражда действие до (...). Проектът на Договор за особен залог на търговско предприятие предвижда при изпълнение на (...).

Заложените отделно посочени активи – (...) са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

[illegible]

(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените по-горе данни е видно, че общата балансова стойност на заложените активи – (...), е в размер на (...).

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за стандартен инвестиционен кредит

Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки е със страни: (...) като залогодател и (...) като заложен кредитор. Длъжник по обезпеченото вземане е „Овергаз Мрежи“ АД, а (...) е съдлъжник. Заложеното имущество е съвкупност от (...). Предвижда се Договорът за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки да породи действие от (...) до (...). Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки предвижда същият да поражда действие до (...). Със сключване на Договора за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки залогодателят (...). Освен това същият предвижда зложния кредитор да (...).

II. Проект на Договор за овърдрафт между (...), „Овергаз Мрежи“ АД (кредитополучател) и (...) (съдлъжник) (Договор за овърдрафт):

Основните параметри на проекта на договор са, както следва:

1. Вид на кредита – овърдрафт.
2. Цел на кредита - финансиране на оборотни средства, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя.
3. Размер и валута на кредита – (...).
4. Срок за усвояване и погасяване на кредита: (...).
5. Годишна лихва за редовна главница: (...).
6. Дата на лихвено плащане: (...).
7. Такса за управление в размер на (...).
8. Такса за ангажимент в размер на (...).
9. Такса за предсрочно прекратяване: (...).
10. Обезпечение – особен залог върху:
 - 10.1. (...):
 - 10.1.1. (...);
 - 10.1.2. (...);
 - 10.1.3. (...);
 - 10.2. (...).
11. Специфични условия:
 - 11.1. (...);
 - 11.2. (...);
 - 11.3. (...).

Във връзка с представения Договор за овърдрафт, „Овергаз Мрежи“ АД е представило проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско

предприятие към Договор за овърдрафт, както и проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт:

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за овърдрафт:

Проектът на Договор за особен залог на търговско предприятие е със страни: „Овергаз Мрежи“ АД като залогодател и (...) като заложен кредитор. Длъжник по обезпеченото вземане е „Овергаз Мрежи“ АД, а (...) е съдлъжник. Предмет на проекта на договор е учредяване на особен залог на търговското предприятие като съвкупност. Заложеното имущество е търговското предприятие на залогодателя (...). Предвижда се Договорът за учредяване на особен залог върху търговско предприятие да породи действие от (...) до (...). Предвижда се същият да поражда действие (...). Проектът на Договор за особен залог на търговско предприятие предвижда при неизпълнение на (...).

Заложените отделно посочени активи – (...), са посочени в таблица № 1, по-горе.

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт

Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки е със страни: (...) като залогодател и (...) като заложен кредитор. Длъжник по обезпеченото вземане е „Овергаз Мрежи“ АД, а „(...)“ е съдлъжник. Заложеното имущество е съвкупност от (...). Предвижда се Договорът за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки да породи действие (...) до (...). Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки предвижда същият да поражда действие до (...). В проекта на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки се предвижда задължение за залогодателя: (...). Със сключване на Договора за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки залогодателят (...). Освен това същият предвижда зложния кредитор (...).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. По силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог на имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретният случай, Договорът за стандартен инвестиционен кредит и Договорът за овърдрафт, по които „Овергаз Мрежи“ АД е кредитополучател, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и сделката следва да бъде разгледана от КЕВР, тъй като общо кредитният лимит по тези договори (...), което е (...)% от активите на „Овергаз Мрежи“ АД съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2025 г.

От своя страна, договорите за особен залог на търговско предприятие попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, съгласно който Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на

залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

По отношение на договорите за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки следва да се има предвид, че залогодател е лице, което не е лицензиант по ЗЕ. Следователно, тези сделки не подлежат на регулиране по ЗЕ от КЕВР.

Предвид горното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сделките, които „Овергаз Мрежи“ АД ще сключи, водят или може да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Предвид горното, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-127 от 14.08.2026 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило непогасените задължения по всеки един от сключените договори, които дружеството е предвидило да рефинансира, към (...). Същите са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Банка - кредитор	Вид на кредита	Разрешен размер на кредита (евро)	Дълг по кредита към (...) (евро)	Лихвен процент	Краен срок за погасяване
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...).
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...).
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...).
(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО:		(...)	(...)		

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че със сключването на Договора за кредит планира да погаси задълженията по съществуващия кредит, които към (...) са в размер на (...) главници. Условията по новите кредити предвиждат съществени подобрения спрямо параметрите на действащия синдикиран кредит, включително: намаляване на общия размер на задълженията; удължаване на срока за погасяване; по-ниски лихвени нива; отпадане на част от обезпеченията и таксите; намаляване на годишната тежест по обслужване на главницата; по-гъвкави условия относно управлението на активите и паричните потоци. Според заявителя новите условия са значително по-благоприятни за дружеството и водят до допълнително ограничаване на рисковете, свързани с обслужването на кредитните задължения.

Сравнителна информация за основните параметри на новите кредити, сравнени със съществуващия, са представени в таблица № 3:

Таблица № 3

Актуални условия за рефинансиране на съществуващия кредит		Съществуващ кредит от (...)
Кредитор	(...)	(...)
Кредитополучател	(...)	(...)
Съдължник	(...)	(...)
		(...)
Размер	(...)	(...)
	(...)	(...)

	(...)	(...)
Срок	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
Лихви	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
Такси	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
Изплащане	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
Обезпечение	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
Условия	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)
	(...)	(...)

Плащанията по Договора за стандартен инвестиционен кредит са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Погасителен план към договор за стандартен инвестиционен кредит				
Месец	Дата	Усвояване (евро)	Главница (евро)	Остатък (евро)
		(...)	(...)	(...)
1	(...)	(...)	(...)	(...)
2	(...)	(...)	(...)	(...)

3	(...)	(...)	(...)	(...)
4	(...)	(...)	(...)	(...)
5	(...)	(...)	(...)	(...)
6	(...)	(...)	(...)	(...)
7	(...)	(...)	(...)	(...)
8	(...)	(...)	(...)	(...)
9	(...)	(...)	(...)	(...)
10	(...)	(...)	(...)	(...)
			(...)	

От представените от дружеството данни е видно, че общата балансова стойност на активите – (...), които са част от особения залог на търговското предприятие, е в размер на (...) евро, от които балансова стойност на (...) евро и балансова стойност на (...) евро.

За периода на погасяване на кредита (...) г. дружеството е представило прогнозен финансов план, който включва утвърдените от КЕВР параметри за 2026 г. и план за развитие на дейността на дружеството за период (...). Дружеството е представило прогнозен финансов план, отразен в таблица № 5.

Таблица № 5

Показатели	Мярка	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Дължина ГРМ за изграждане	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Съоръжения	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в ГРМ, съоръжения и други ДМА	хил. евро	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Небитови клиенти	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови клиенти	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общ брой клиенти:	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обем разпределен ПГ-небитов сектор	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обем разпределен ПГ-битов сектор	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общ обем разпределен ПГ	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обем снабден ПГ-небитов сектор	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Обем снабден ПГ-битов сектор	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общ обем снабден ПГ	хил. MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Заявителят предвижда да изгради (...) км газоразпределителни мрежи и прилежащи им съоръжения на обща стойност (...) евро. През (...) г. очакваното от дружеството разпределение на природен газ за лицензионните територии е да достигне (...) MWh, реализирано от (...) клиента.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода (...) г., от които е видно, че общите приходи се увеличават от (...) евро за (...) г. на (...) евро за (...), а общите разходи се увеличават от (...) хил. евро за (...) г. на (...). евро за (...). Прогнозните финансови резултати са нетни печалби от: (...) евро за (...) г.; (...) евро (...) за (...) г.

Основните финансови показатели, изчислени въз основа на прогнозните счетоводни баланси за периода на кредита на „Овергаз Мрежи“ АД са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Параметри	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
-----------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствения капитал СК/ДА	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на задлъжнялост (ДП+КП)/СК	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Коефициентът на покритие на ДА със собствен капитал е в диапазона от 0,85 до 1,09, което показва, че дружеството ще разполага с достатъчно собствен капитал, който да инвестира в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на общата ликвидност (текущи активи/текущи пасиви)* е със стойност над единица през целия период, което е показател, че дружеството ще има достатъчно оборотни парични средства, за да покрива текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (собствен капитал/сумата на пасивите)* се увеличава от 2,30 за (...) г. на 5,68 за (...) г. Това показва, че дружеството повишава степента на своята финансова независимост от кредитори и е индикатор, че дружеството ще е в състояние да обслужва своите дългосрочни и краткосрочни задължения.

Коефициентът на задлъжнялост (пасиви/собствения капитал) изразява степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за уреждане на задълженията си. Този показател обикновено е под единица и показва колко задължения са отчетени на един лев собствен капитал. В конкретния случай, стойността е по-ниска от единица през целия период, което показва, че дружеството ще може да обслужва задълженията си без затруднения.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни парични потоци в хил. евро по години за периода (...) г., като обобщените данни са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметри	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на годината (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от оперативната дейност (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционната дейност (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансовата дейност (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Годишно изменение на паричния поток (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на годината (хил. евро)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че постъпленията от оперативната дейност на дружеството включват приходи от продажба на природен газ на клиенти, от разпределение и снабдяване с природен газ, и от такса присъединяване. Плащанията по оперативната дейност са за покупка на природен газ и други оперативни разходи. По отношение на финансовата дейност са предвидени постъпления от банкови заеми, а плащанията са по главници, лихви и такси. Плащанията по инвестиционната дейност на дружеството са свързани с разходи за изграждане на линейна част на газоразпределителната мрежа, съоръжения и други.

При така заложените параметри и допускания, от прогнозните парични потоци за периода (...) г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година от посочения период и показват, че „Овергаз Мрежи“ АД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по предстоящия за сключване

Договор за стандартен инвестиционен кредит и Договор за овърдрафт, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Димитров. В КЕВР са постъпили заявления от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ. С тези заявления дружеството иска одобряване на сключване на два броя договори за инвестиционен кредит и за овърдрафт, два обезпечителни договори за особен залог на търговско предприятие и за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки във връзка с първия договор за инвестиционен кредит, и същите договори за залог на търговско предприятие, особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт. Представени са общо 6 проекти на договори с (...).

Заявителят е обосновал сключването на Договор за стандартен инвестиционен кредит и Договор за овърдрафт с постигането на по-добри условия за рефинансиране на съществуващи договори за кредити. Сключените договори са разрешени от Комисията. С тези проекти на договори се постигат по-добри условия по отношение на лихвените проценти, срок на изплащане. При съществуващите договори е предвидено през (...). С новите договори се погасяват всички задължения по старите договори и се удължава срокът на изплащане.

С Решение от 2020 г. КЕВР е разрешила на „Овергаз Мрежи“ АД сключване на договори за кредити и договори за овърдрафт на „Овергаз Мрежи“ АД с няколко банки - (...), (...), (...), (...) и (...), и съответните обезпечителни договори - договор за особен залог на търговско предприятие, договор за залог на акции от капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, залог по Закона за договорите за финансово обезпечение. Размерът на отпуснатите кредити са (...), инвестиционен кредит в размер до (...) и многоцелева кредитна линия в размер до (...) овърдрафт. С новите проекти се рефинансират задълженията, банките отпадат и остава само (...) като кредитор.

Пл. Младеновски попита, какъв е размерът.

М. Димитров отбеляза, че през (...) г. договорът от (...) г. е изменен, като е отпусната допълнителна сума в размер на (...). Новите договори, за които се иска разрешаване от Комисията: Договор за стандартен инвестиционен кредит между (...), „Овергаз Мрежи“ АД (кредитополучател) и (...) (съдлъжник) – (...) евро. Рефинансират се задълженията с изброените банки. (...). Общ срок на кредита – (...) г.

Пл. Младеновски отново попита, какъв е размерът.

М. Димитров отговори, че общият размер е (...) евро, Договор за инвестиционен кредит. Във връзка с този договор са представени два обезпечителни договора. Единият е за учредяване на особен залог върху търговското предприятие към договора за кредит.

Пл. Младеновски отново попита, какъв е размерът.

М. Димитров отговори, че общият размер е (...) евро, а другият за овърдрафт е в размер на (...) евро. Срокът за погасяване е (...) г. В доклада е посочена подробна информация за по-добрите условия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, 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 от Наредба № 3 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 за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административното производство във връзка с исканите сделки, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването между (...) и (...) на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за стандартен инвестиционен кредит с (...) и на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт с (...);

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92 ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи с (...):

1. Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор;

3. Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

4. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването

между (...) и (...) на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за стандартен инвестиционен кредит с (...) и на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт с (...);

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92 ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи с (...):

1. Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор;

3. Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

4. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), е постъпило писмо с вх. № Е-03-17-44 от 05.08.2026 г. от заместник-министъра на енергетиката, с което КЕВР е уведомена за представено на 16.07.2026 г. от Европейската комисия (ЕК) предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията (Регламент (ЕС) 2019/943). Към писмото са приложени законодателното предложение, работен документ на службите на Европейската комисия с оценка на въздействието, неофициална таблица за съответствие по чл. 18, доклад от заседанието на Работна група „Енергетика“ към Съвета на ЕС от 22.07.2026 г. и образец на рамкова позиция. С Протокол № 884 от неприсъствено заседание на Съвета по европейските въпроси, проведено на 27.07.2026 г., законодателното предложение е разпределено на Работна група 14 „Енергетика“, като

ведещо ведомство е Министерството на енергетиката, а Министерството на финансите и Комисията за енергийно и водно регулиране са определени като подпомагащи ведомства. С оглед компетентността на КЕВР, заместник-министъра на енергетиката е поискал от регулаторния орган да предостави: принос по компетентност за проекта на рамкова позиция по приложения формат, оценка на очакваното въздействие в национални условия, включително относно необходимостта от промени в националната нормативна база, отражението върху бизнеса и администрацията, финансовото въздействие и положителните и отрицателните очаквания от приемането на предложението, както и данни за лице за контакт за последваща оперативна координация. С предложението за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 ЕК цели трайно намаляване на разходите за електрическа енергия чрез повишаване на ефективността на електроенергийната система, по-ефективно използване на съществуващата мрежова инфраструктура, насърчаване на електрификацията и ускоряване на цифровизацията на електроенергийните мрежи. Според ЕК мрежовите такси са съществен елемент от крайните сметки за електрическа енергия и чрез тях се възстановяват разходите за инвестиции в преносната и разпределителните мрежи, интелигентни измервателни системи, поддръжка и ремонт, системни услуги, мрежови загуби, балансиране, спомагателни услуги и управление на претоварванията. ЕК отчита, че действащият Регламент (ЕС) 2019/943 и Директива (ЕС) 2019/944 вече съдържат значителна уредба на мрежовите тарифи, но приема, че промените в електроенергийната система – увеличаващият се дял на децентрализираното производство от възобновяеми източници, нарастването на електропотреблението, електрификацията на нови сектори и изменението на потоците в мрежата – налагат по-силни тарифни стимули както за системните оператори, така и за ползвателите на мрежата. ЕК счита, че необвързващите насоки не са достатъчни за постигане на еднакво прилагане на основните принципи във всички държави членки, поради което предлага въвеждането им чрез правнообвързващи разпоредби.

Предвидените изменения на Регламент (ЕС) 2019/943 са както следва:

С чл. 1 от предложението за Регламент се предвиждат три основни групи изменения на Регламент (ЕС) 2019/943: замяна на чл. 18 относно мрежовите такси; създаване на нови чл. 18а–18г; и допълване на чл. 61 с нови параграфи 5а и 5б.

1. Изменения на чл. 18 „Мрежови такси“

Предлага се действащият чл. 18 да се замени изцяло. Запазват се основните принципи мрежовите такси да бъдат разходоориентирани, прозрачни и недискриминационни, като по чл. 18, параграф 1 се засилва изискването тарифите да създават стимули както за икономически ефективно развитие и експлоатация на мрежите от системните оператори, така и за ефективно поведение на ползвателите на системата.

С чл. 18, параграф 2 се конкретизират изискванията към тарифните методики. По букви „а“, „в“ се урежда определянето на разходите и възнаграждението на мрежовите оператори, включително отчитането на капиталовите и оперативните разходи и изпреварващите инвестиции, въвеждането на показатели за ефективност и създаването на стимули за икономически ефективна експлоатация и развитие на мрежата, използване на гъвкавост, немрежови и цифрови решения, интелигентни мрежи и интелигентни измервателни системи.

По чл. 18, параграф 2, букви „г“, „з“ се въвеждат принципи, насочени към поведението на ползвателите на мрежата: отразяване на разходите, които те създават при потребление и отдаване на електрическа енергия; стимули за ефективно използване на мрежата; локационни инвестиционни сигнали; стимули за намаляване на пиковото натоварване, включително чрез компонент за мощност; и тарифни елементи, отчитащи времето на използване на мрежата.

По букви „и“, „н“ се уреждат допълнителни изисквания за недискриминация и пазарна интеграция, включително по отношение на достъпа на трети страни, агрегирането,

енергийните общности, собственото производство и потребление, съхранението, реакцията на търсенето, интегрирането на ВЕИ, използването на гъвкави присъединявания, междузонавата търговия и мрежовите такси за съоръжения за съхранение.

С чл. 18, параграф 3 се предвижда възможност националните регулаторни органи да прилагат специални тарифни режими за определени категории ползватели, включително енергоемки предприятия, центрове за данни и енергийни общности, при доказано различно въздействие върху разходите на мрежата и при спазване на принципа на разходоориентираност.

С чл. 18, параграф 4 се допуска държавите членки временно и при определени условия да покриват част от мрежовите разходи с държавни средства, при спазване на изискванията за недискриминация, запазване на регулаторните стимули, ограничаване на финансирането до допълнителни разходи за декарбонизация, електрификация и пазарна интеграция и недопускане на нарушение на конкуренцията.

С чл. 18, параграфи 5 и 6 се разширяват задълженията за прозрачност при определянето на мрежовите тарифи и се въвежда задължително провеждане на обществени консултации преди определянето или одобряването на тарифните методики. Предвижда се публикуване на информация за основните категории разходи, тарифните стойности, специалните тарифни режими, използваното публично финансиране и показателите за ефективност.

С чл. 18, параграф 7 се въвеждат сравнителни анализи на ефективността и разходите на мрежовите оператори. ACER следва да извършва анализа за операторите на преносни системи, а националните регулаторни органи – за операторите на разпределителни системи, когато в съответната държава има повече от един оператор, при отчитане на националните специфики.

По чл. 18, параграфи 8 и 9 ACER следва да изготвя и периодично да актуализира доклад за добри практики относно преносните и разпределителните тарифни методики, който националните регулаторни органи следва надлежно да отчитат при определянето или одобряването на тарифите и методиките.

2. Създаване на нови чл. 18а–18г

Член 18а урежда интелигентните електрически мрежи и иновациите.

По параграф 1 регулаторните органи следва да насърчават немрежови, интелигентни и цифрови решения, когато те икономически ефективно увеличават капацитета, гъвкавостта и надеждността на мрежата.

По параграфи 2 и 3 ACER се натоварва с изготвяне на препоръка за показатели за интелигентни мрежи и периодичен доклад за тяхното прилагане.

Параграфи 4 и 5 уреждат управлението и обмена на мрежови данни и създаването на доброволна сигурна рамка за повторното им използване за научноизследователски и иновационни цели.

Член 18б въвежда минимални нива за внедряване на интелигентни измервателни системи – 50 % от крайните клиенти до 31 декември 2030 г. и 75 % до 31 декември 2033 г., с удължени срокове за държавите членки с ниво на внедряване под 30 % към датата на влизане в сила на регламента. Анализът „разходи–ползи“ по Директива (ЕС) 2019/944 ще се прилага само за внедряването над прага от 75 %.

Член 18в урежда данъчното облагане на електрическата енергия.

Предвижда се държавите членки да прилагат данъчна рамка, насърчаваща електрификацията, като по параграф 2 ставката на акциза върху електрическата енергия не следва да бъде по-висока от тази върху природния газ. Предвижда се възможност за временно отлагане след разрешение на Комисията при специфични национални обстоятелства.

Параграф 3 съдържа специално правило за електрическата енергия, доставяна на енергоемки предприятия по чл. 17 от Директива 2003/96/ЕО.

Член 18г урежда мерките при недостиг на мрежов капацитет.

По параграф 1 националните регулаторни органи могат да одобряват мерки за ограничаване на спекулативни заявки за присъединяване, за установяване на достатъчна зрялост на проектите и за приоритизиране на категории ползватели въз основа на обективни, прозрачни и недискриминационни критерии. По параграф 2 държавите членки и регулаторните органи следва да осигуряват прилагането и на немрежови, интелигентни и цифрови решения, гъвкави договори за присъединяване и междусекторно мрежово планиране.

3. Изменение на чл. 61

В чл. 61 се създават нови параграфи 5а и 5б.

С параграф 5а на чл. 61 ЕК се оправомощава да приема делегирани актове по чл. 68 относно обща структура и хармонизирана методология на тарифите по чл. 18, включително условията за специалните тарифни режими по чл. 18, параграф 3 и хармонизираните процедурни и материални изисквания за обществените консултации по чл. 18, параграф 6. Същият параграф предвижда и приемане на актове за изпълнение относно показателите за интелигентни електрически мрежи по чл. 18а.

С параграф 5б на чл. 61 ЕК се оправомощава да приема актове за изпълнение относно законосъобразното, сигурно и контролирано повторно използване на мрежови данни за научноизследователски и иновационни цели, включително относно техническите модели и формати на данните, оперативната съвместимост, сигурните среди за обработка, отговорността, киберсигурността и управлението на риска.

От приложената грама от заседанието на Работна група „Енергетика“ към Съвета на ЕС от 22.07.2026 г. е видно, че редица държави членки са изразили резерви по отношение на степента на хармонизиране на тарифния дизайн и необходимостта от запазване на националните компетенции. Франция е изразила резерви относно общата тарифна методология и е подчертала ролята на националните власти и регулаторите и необходимостта от отчитане на националните специфики. Полша е изразила съмнения относно подхода за хармонизиране на тарифите. Финландия е поискала повече информация относно хармонизацията на равнище ЕС и делегирания акт за обща тарифна структура и е подчертала необходимостта от запазване на националните компетенции и принципа на възстановяване на разходите. Германия също е подчертала необходимостта от спазване на принципа на субсидиарност и от недопускане на увеличаване на административната тежест, а Чехия е поставила акцент върху националните особености при внедряването на интелигентни измервателни системи.

С оглед на целите на предложението за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 може да бъде подкрепен подходът за повишаване на ефективността на електроенергийните мрежи, по-ефективно използване на съществуващата инфраструктура, насърчаване на гъвкавостта, интелигентните и цифровите решения и повишаване на прозрачността при определянето на мрежовите тарифи. Същевременно предвиденият в чл. 61, параграф 5а механизъм за приемане на делегирани актове относно обща структура и хармонизирана методология на тарифите следва да бъде прилаган при запазване на правомощията и самостоятелната преценка на националните регулаторни органи при определянето или одобряването на конкретните тарифи и тарифни методики. Хармонизирането на равнище Европейски съюз следва да бъде насочено към установяване на общи принципи и рамкови изисквания, без да се ограничава възможността за отчитане на особеностите на националната електроенергийна система и мрежова инфраструктура. По отношение на предвидените в чл. 18, параграф 2 локационни инвестиционни сигнали, стимули за намаляване на пиковото натоварване, компонент за мощност и елементи, отчитащи времето на използване на мрежата, следва да бъде запазена достатъчна регулаторна гъвкавост. Прилагането на тези елементи е необходимо да отчита структурата и състоянието на националните мрежи, профила на потреблението, степента на внедряване на интелигентни измервателни системи и въздействието на съответния

тарифен дизайн върху отделните категории ползватели. Предвидената в чл. 18, параграф 3 възможност за специални тарифни режими за определени категории ползватели следва да бъде обвързана с наличието на обективно установимо различие във въздействието им върху разходите на преносната или разпределителната мрежа. Прилагането на такива режими следва да се основава на принципите на разходоориентираност, прозрачност и недискриминация и да не води до прехвърляне чрез мрежовите тарифи на разходи между отделни категории ползватели, което не е обосновано от начина, по който те използват мрежата. Новите изисквания по чл. 18, параграфи 5–8 относно прозрачността, обществените консултации, показателите за ефективност и сравнителните анализи на мрежовите оператори следва да бъдат прилагани при спазване на принципа на пропорционалност. Необходимо е обхватът на изискваната информация и периодичността на отделните задължения да бъдат съобразени с целта на регулирането и да не водят до неоправдано увеличаване на административната тежест за регулаторните органи и мрежовите оператори. По отношение на предвидените в чл. 18б минимални нива за внедряване на интелигентни измервателни системи следва да бъдат отчетени националното изходно ниво на внедряване, размерът и срокът за извършване на необходимите инвестиции, техническата готовност на операторите и отражението на тези инвестиции върху мрежовите разходи и крайните потребители. Определянето на общи европейски цели следва да бъде съпроводено с достатъчна възможност за отчитане на специфичните условия в отделните държави членки. Предвидените в чл. 18г правомощия на националните регулаторни органи при недостиг на мрежов капацитет могат да допринесат за по-ефективно управление на процедурите по присъединяване и ограничаване на спекулативните заявки. Критериите за определяне на зрелостта на проектите и за евентуално приоритизиране на категории ползватели следва обаче да бъдат предварително определени, обективни, прозрачни и недискриминационни. При уреждането им е необходимо ясно разграничаване между функциите на независимия регулатор и решенията, свързани с провеждането на индустриална, социална или друга секторна политика, които са от компетентността на държавите членки.

В обобщение, предложените изменения могат да бъдат подкрепени по отношение на целите за икономически ефективно развитие и използване на електроенергийните мрежи, повишаване на гъвкавостта и цифровизацията и ограничаване на системните разходи, при условие че бъде запазена независимостта на националните регулаторни органи, възможността за отчитане на националните особености при тарифното регулиране и пропорционалността на новите регулаторни и административни задължения.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Райков. Докладът е във връзка с постъпило писмо от заместник-министъра на енергетиката, с което КЕВР е уведомена за направено предложение от Европейската комисия за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943. В тази връзка е отправено искане за становище. Основната цел на изменението е намаляване на системните разходи за електроенергия чрез по-ефективно използване на мрежите, повече гъвкавост, електрификация и цифровизация. Предложението предвижда съществени промени в правилата за мрежовите тарифи, включително стимули за ефективно използване на мрежата, компонент за мощност и време за използване, специални тарифни режими за определени категории потребители, както и по-високи изисквания за прозрачност и обществени консултации. Предвиждат се мерки за интелигентни мрежи и минимални цели за внедряване на интелигентни измервателни системи, като 50% до 2030 г. и 75% до 2033 г.

Същественият въпрос е предвиденото правомощие на ЕК чрез делегирани актове да определя обща структура и хармонизирана методология на мрежовите тарифи. Позицията, предложена в доклада, е КЕВР да подкрепи общите цели на Регламента, но при няколко важни условия: Да се запази независимостта на самостоятелната преценка на националния

регулатор. Да могат да се отчита особеностите на българската електроенергийна система. Да има достатъчна гъвкавост при тарифния модел. Новите изисквания да не водят до непропорционална административна и финансова тежест.

В тази връзка и на основание 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 приеме проект на писмо до заместник-министъра на енергетиката с мотивите, изложени в доклада по отношение на предложението за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията

Бл. Голубарев обърна внимание, че в писмото на министерството се говори за мрежови такси и поздрави работната група, че този термин не го използва в отговора на Комисията, защото *такси* има съвсем друго значение в българското законодателство. Мрежовите услуги не са такси. Може да се използва цена, тарифи, разходи, но не и такси, защото такси означава, че отиват в държавния бюджет, община и т.н. Комисията въвежда лицензионни такси, защото те наистина отиват в бюджета.

Т. Ерменков посочи, че това изменение на Регламента е от категорията „Пътят към ада е постлан с добри намерения“. За съжаление едно от нещата, които са вътре, са продължаващите опити за централизация на неща, които въобще не са от компетентността нито на Европейската комисия, нито на Съвета на Европа, нито на Парламента. Според Т. Ерменков е написано дипломатично писмото, но може би е трябвало малко по-категорично да се каже, че има неща, които няма как да бъдат взети от правомощията на националните регулаторни органи, още повече че в този смисъл са изказани и на Франция, на Чехия и др. държави, които са погледнали това нещо. Да, прекрасни са целите. Чудесно е това да се направи опит за стабилизиране на цени, да се цифровизира и насърчи електрификацията, макар че насърчаване на електрификация с намаляване на системни разходи е малко трудно. Как ще се електрифицира, ако няма да се развива мрежа? Как ще се намаляват системни разходи при инвестирането в мрежа? Т. Ерменков счита, че е написано хубаво писмото. Хубаво е написано, че Комисията иска да се запазят правомощията на националните регулаторни органи. Т. Ерменков помоли да се следи внимателно по-нататъшното развитие, за да не се постигнат неща, които не отговарят на реалностите в живота. В ACER, понеже и там има такива спорове и диалози, там също се отбелязва този необоснован стремеж за прекалена централизация от страна на Европейската комисия.

Д. Кочков допълни, че това е добър опит „и вълкът да е сит, и агнето да е цяло“. Ще се види накрая какво е възможно.

Пл. Младеновски отбеляза, че в този Регламент не е видял, какво намалява системните разходи. По-скоро вижда увеличаване на системните разходи – задължително интелигентно мерене, отстъпки от цени за индустрия и т.н. Пл. Младеновски не вижда нищо, което намалява системните разходи. Какво означава хармонизирана методология за определяне на мрежови тарифи? Различни са енергийните системи на страните-членки, степента на индустриализация, на битово потребление и т.н. Всичко е различно. По този начин се прави опит да се постигне нещо като при газа с методология, която се вижда, че ако например е нямало транзитът от Турски поток, цените са щели да са три пъти по-високи, отколкото средните в Европа. Пл. Младеновски заключи, че не трябва да се централизира. Вижда се и в тази работна група Енергетика, че дори и Германия е възразила срещу тези опити. Пл. Младеновски счита, че не трябва Комисията да приема без забележки подобен опит за централизиране, още повече че политиката на Европейската комисия през последните години е да прави всичко възможно да настройва срещу себе си страните-членки. Това не е мнение на председателя. Това е било изразено на една среща, на която са участвали с М. Димитров в седалището на Европейската

комисия с DG Energy, с всички началници на отдели. Всички страни-членки са попитали дали ще продължават с този си подход да издават само регламенти. Напоследък почти не се издават директиви, защото всяка държава-членка ги транспонира съобразно националните си особености, а само регламенти, които са задължителни за прилагане. В случая отново регламент, с който се унифицира начинът, по който се определят мрежовите тарифи, без да се отчитат националните особености. Пл. Младеновски даде пример с Германия, където има само малки електроразпределителни дружества. В Източна Европа са характерни по-окупирани и по-големи. Няма как да се прилага една и съща и методология, и да се постигнат едни и същи цени. Освен че се предвиждат отстъпки от тарифите за индустрията, Пл. Младеновски не вижда нищо за намаляване на системните разходи. Може би се намаляват разходите за индустрията, но не и за системата като цяло.

Т. Ерменков посочи, че се предвиждат никакви държавни помощи, евентуално, в определени случаи и то под някакво условие, което според Т. Ерменков никога няма да се случи, за да може да се разреши това нещо, и счита, че държавна помощ, без да се нарушават принципите на конкурентостта, е невероятна. Това, което е казал Пл. Младеновски, е точно най-лошото, което се случва в момента в политиките, които се провеждат в сектора, а именно - превръща се такава политика в едно „Прокрустово ложе“. С такава политика няма как да има и конкурентоспособност, и социални политики, каквато е целта на това обединение Европейски съюз.

Пл. Младеновски отбеляза, че целта е да се определи подход за увеличаване на ефективността на електроенергийните мрежи. Но във всяко национално законодателство, включително и в ЗЕ това е ролята на регулатора - именно да следи и насърчава ефективността на електроенергийните мрежи. Пл. Младеновски изрази съмнение, че някой регулатор не го прави.

Т. Ерменков каза, че Комисията го прави, отчитайки националните особености. Но когато се опиташ да вкараш един шаблон на международно ниво, на национално ниво, и вземеш модела и го вкарваш от една страна автоматично, за да бъде еднакъв за всички други страни, става още по-лошо. Това е проблемът. Както е казал председателят, Германия - с малки електродружества и България - с един системен оператор, няма как да бъдат поставени на едно ниво и по един и същи начин да бъдат подхождат за регулиране.

Пл. Младеновски допълни, че когато се прилагат отстъпки от мрежовите тарифи за индустрията, в България има преносен оператор, към който са присъединени клиенти. В България е възприет специално за битовите клиенти подход на солидарност. Има много страни-членки, в които има градски тарифи, тарифи за селски райони, които са по-високи, тъй като съответно предизвикват по-високи разходи, тарифи за отдалечени райони, които предизвикват още по-високи разходи. Пл. Младеновски заключи, че няма как да се унифицира подходът и да се сложи шаблонът, за който Т. Ерменков говори.

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

Предвид гореизложеното и на основание 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 предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията;

2. Приема проект на писмо до заместник-министъра на енергетиката с мотивите, изложени в доклада по отношение на предложение за Регламент на Европейския парламент и

на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията.

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.**

А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. е титуляр на № Л-640-15 от 08.11.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ, бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. годишната такса за 2025 г. е изчислена като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-430 от 25.03.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасеното от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. задължение към КЕВР е

формирано, както следва:

Начислена е годишната лицензионна такса за 2025 г. в размер на 2 000,00 лева, дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

На 27.02.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. в размер на 1 000,00 лева.

Общото задължение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. към 01.12.2025 г. представлява остатък главница от годишна такса за 2025 г. в размер на 1 000,00 лева, върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка със Закона за въвеждане на еврото в България (ЗВЕБ) са приложени общите правила за превалутиране и закръгляване на суми от левове в евро, уредени в чл. 12 и 13 от ЗВЕБ. В тази връзка общото задължение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. към 01.12.2025 г. представлява неплатен остатък главница от годишна такса за 2025 г. в размер на 511,29 евро, върху която сума, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Изказвания по т.8:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на Комисия за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х., както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 000,00 (хиляда) лева или 511,29 евро (петстотин и единадесет евро и двадесет и девет евро цента), представляваща неплатен остатък от годишни лицензионни такси за 2025 г., дължима към 01.12.2025 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 000,00 лева или 511,29 евро, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на Комисия за енергийно и водно регулиране.

2. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за**

установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибиел солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД.

„Топлофикация Петрич“ ЕАД е титуляр на Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 (двадесет) години. След извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че „Топлофикация Петрич“ ЕАД е в открито производство по несъстоятелност.

„Тибиел солар“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-720-01 от 07.12.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 100 MW, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-720 от 01.04.2025 г. издадената лицензия е изменена, както следва: инсталираната мощност на етап 1 от 36 MW остава непроменена; инсталираната мощност на етап 2 се променя от 60 MW на 55,4 MW; инсталираната мощност на етап 3 се променя от 4 MW на 8,6 MW. Общата инсталирана мощност на енергийния обект от 100 MW остава непроменена.

„КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Хаджидимитрово-Кронос“ с инсталирана мощност (АС мощност) 80,31 MW, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 1 022,58 евро плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 25 564,59 евро; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Съгласно чл. 3, ал. 7 от Тарифата годишната такса се заплаща до 31 март на съответната година, за която е дължима. За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси за 2026 г. са изчислени, както следва:

1. За „Топлофикация Петрич“ ЕАД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 10 140,40 евро. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 1 028,16 евро и е получена като към постоянната компонента

от 1 022,58 евро е прибавена сумата от 5,58 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност за предходната 2025 г./.

2. За „Тибиел Солар“ ЕООД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 3 710 576,46 евро и стойността на инвестицията за съответната година е в размер на 8 771 723,51 евро. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 4 817,74 евро и е получена като към постоянната компонента от 1 022,58 евро е прибавена сумата от 2 040,82 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност за предходната 2025 г./ и сумата от 1 754,34 евро /0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията/.

3. За „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 8 007 929,21 евро и стойността на инвестицията за съответната година е в размер на 302 498,68 евро. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса за 2026 г. е в размер на 5 487,45 евро и е получена като към постоянната компонента от 1 022,58 евро е прибавена сумата от 4 404,36 евро /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност за предходната 2025 г./ и сумата от 60,50 евро /0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията/.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-291/10.03.2026 г. и вх. № Е-Дк-905/17.06.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

1. По отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 028,16 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задължението на „Топлофикация Петрич“ ЕАД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-435-01 от 27.02.2015 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за срок от 20 години **не е погасено**.

2. По отношение на „Тибиел Солар“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 4 817,74 евро, дължима към 31.03.2026 г.

На 25.03.2026 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 2 408,87 евро.

Общото задължение на „Тибиел Солар“ ЕООД към 31.03.2026 г. представлява остатък неплатена главница от годишна такса за 2026 г. в размер на 2 408,87 евро, върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимата сума дружеството е уведомено с писмо с изх. № Е-13-369-4 от 11.06.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81DZZX 3, удостоверяващо получаване на 15.06.2026 г., но до настоящия момент задължението на „Тибиел Солар“ ЕООД по издадената му и изменена Лицензия № Л-720-01 от 07.12.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години **не е погасено**.

3. По отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 5 487,45 евро, дължима към 31.03.2026 г., за което дружеството бе уведомено с писмо на КЕВР с изх. № Е-13-446-5 от 23.06.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWJZ O, удостоверяващо получаване на 29.06.2026 г.

На 03.07.2026 г. по банковата сметка на КЕВР се получи плащане в размер на 5 487,45 евро и вписано основание „годишна такса“. В резултат на това плащане върху неплатената в срок годишна лицензионна такса е начислена лихва за просрочие в размер на 145,55 евро за периода от 01.04.2026 г. до 03.07.2026 г. С писмо на КЕВР с изх. № Е-13-446-5 от 16.07.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81QG29 С, удостоверяващо получаване на 20.07.2026 г., дружеството бе приканено да погаси дължимата лихва. До настоящия момент задължението на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД по издадената му Лицензия № Л-694-01 от 07.07.2023 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години **не е погасено**.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на Комисия за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисия за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 028,16 евро (хиляда двадесет и осем евро и шестнадесет евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 028,16 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на „Тибиел Солар“ ЕООД:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 408,87 евро (две хиляди четиристотин и осем евро и осемдесет и седем евро цента), представляваща остатък от годишна такса за 2026 г., дължима към 31.03.2026 г.

2.2. Върху неплатената главница в размер на 2 408,87 евро, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

3. По отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД:

3.1. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 145,55 евро за периода от 01.04.2026 г. до 03.07.2026 г. върху неплатена в срок главница в размер на 5 487,45 евро.

II. „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибиел Солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, както и назначеният временен синдик на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от

които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Пл. Младеновски пита какво се случва със спора във връзка с банкова сметка на Комисията, за което е проведена кореспонденция. На сайта на Комисията ли е грешна банковата сметка?

А. Димитрова отговори без микрофон.

Пл. Младеновски каза, че в писмото си заявителят е питал на кое да се довери – на банковата сметка с подпис на председателя или на имейл от служител на Комисията.

А. Димитрова отговори без микрофон.

По т.10. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД.**

Към настоящия момент В и К операторът – „В И К - БАТАК“ ЕООД не е заплатил на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) годишни такси „В и К регулиране“ за 2026 г. в размер на общо 1 168,61 евро, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., изм. и доп. ДВ, бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 255,65 евро – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 255 645,94 евро; б) 1 022,58 евро – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 255 645,94 евро. За „В И К - БАТАК“ ЕООД постоянната част за 2026 г. е в размер на 255,65 евро като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 116 909 евро, като същата се заплаща до 25 февруари за съответната година.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,003 евро/куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 25 март и до 25 юни за съответната година. За „В И К - БАТАК“ ЕООД променливата част за 2026 г. е в размер на 912,96 евро (0,003 евро/куб.м за 304 320 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2025 г.).

Дължимите такси се превеждат по банков път, като сумите се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-34 от 12.02.2026 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК“ ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „В И К - БАТАК“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г. в размер на 255,65 евро, дължима към 25.02.2026 г., върху която сума, считано от 26.02.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г. в размер

на 456,48 евро, дължима към 25.03.2026 г., върху която сума, считано от 26.03.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г. в размер на 456,48 евро, дължима към 25.06.2026 г., върху която сума, считано от 26.06.2026 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „В И К - БАТАК“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, а именно:

1.1 Начислени и неплатени главници в размер на общо 1 168,61 евро (хиляда сто шестдесет и осем евро и шестдесет и един евро цента), представляващи:

➤ 255,65 евро, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г., дължима към 25.02.2026 г.;

➤ 456,48 евро, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г., дължима към 25.03.2026 г.;

➤ 456,48 евро, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г., дължима към 25.06.2026 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 255,65 евро /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г./, считано от 26.02.2026 г.;

➤ Върху 456,48 евро /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г./, считано от 26.03.2026 г.;

➤ Върху 456,48 евро /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2026 г./, считано от 26.06.2026 г.

2. „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г.

Съгласно чл. 31 от Постановление № 102/12.08.2026 г. (обн. ДВ. бр.74 от 18.08.2026 г.) на Министерският съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2026 г., разходите за представителни цели на държавните органи се определят от ръководителя или от колективния орган на управление.

Стойността на утвърдената сума за представителни разходи в КЕВР за 2025 г. е в размер на 92 000 лв. (47 039 евро), като от тях са изразходвани общо 55 219,42 лв. (28 233,24 евро). Посочените разходи включват осигуряване на материали за кабинетите на председателя, членовете на Комисията и главния секретар, представителни разходи за работни срещи и други мероприятия.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №24 от 29.01.2026 г., т.15 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.01.2026 г. до 31.03.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 850 евро.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №89 от 17.04.2026 г., т.3 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.04.2026 г. до 30.06.2026 г. в размер до 6 000 евро, като са изразходвани 1 821 евро.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол №176 от 15.07.2026 г., т.7 са утвърдени представителни разходи за периода от 01.07.2026 г. до приемане и влизане в сила на Закона за държавния бюджет на Република България за 2026 г. в размер до 3 000 евро, като са изразходвани 691 евро.

По предварителен разчет, за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. очакваните разходи са в размер до 35 000 евро. Във връзка с това предлагам разходите за представителни цели за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. да бъдат в размер до 35 000 евро, а разходването да се определи в заповед на Председателя на КЕВР по следните позиции:

- кабинети на председател, членове на Комисията и главен секретар;
- протоколни разходи (цветя, сувенири и др.);
- работни срещи, оперативни и други съвещания, семинари, обучения и други мероприятия на работещите в Комисията, провеждани в сградата на КЕВР;
- международни събития, произтичащи от двустранни или многостранни ангажименти, както и свързани с международни организации;
- рекламни материали, в т. ч. с надпис и лого на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Изказвания по т.11.:

Докладва Евг. Сматракалева. С доклад с вх. №О-Дк-330/21.08.2026 г. работната група прави предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. С решения на Комисията по Протокол №24, Протокол №89 и Протокол №176 са утвърдени представителни разходи в размер както следва: 6 хил. евро, 6 хил. евро и 3 хил. евро. Предвидените за утвърждаване представителни разходи са съгласно чл. 31 от Постановление № 102/12.08.2026 г., където право имат да вземат ръководителят или колективен орган на управление. В тази връзка, след направен анализ е разчетен разход от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. в размер на 35 хил. евро, които да бъдат разходвани по съответните пера: за кабинет на председателя, членове на Комисията и главен секретар, протоколни разходи, работни срещи, международни събития и рекламни материали, които да бъдат оформени в заповед.

В тази връзка на чл. 31 от Постановление № 102/12.08.2026 г. на Министерският съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2026 г., работната

група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Утвърждава сума за представителни разходи в размер на 35 000 евро.
2. Председателят на КЕВР да оформи същите разходи в заповед, в размер на 35 000 евро.

Пл. Младеновски попита, какво включват рекламните материали.

Е. Сматракалена отговори, че това са химикалки, тефтери, календари и др.

Пл. Младеновски каза, че това в проекта на държавния бюджет не е било предвидено.

Е. Сматракалева отговори, че е останало. Не е описано, че не може да бъдат ползвани такива материали.

Пл. Младеновски заключи, че е махнато, защото в проекта е имало предложение да отпаднат тези разходи.

Е. Сматракалева обясни, че с Постановлението не е предложено да не се ползват такива материали.

Пл. Младеновски попита в самия закон има ли го или не.

Е. Сматракалева отговори, че и в закона го няма като забрана. Останала е единствено забраната да се организират семинари и обучения във вид на срещи извън сградата, която позволява да се провеждат. Всички други разходи остават като възможност за ползване от Комисията.

Пл. Младеновски обобщи, че са премахнати само семинари, обучения и коледни тържества. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на чл. 31 от Постановление № 102/12.08.2026 г. (обн. ДВ. бр.74 от 18.08.2026 г.) на Министерският съвет за изпълнението на държавния бюджет на Република България за 2026 г., Комисията

РЕШИ:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. в размер до 35 000 евро;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. в размер до 35 000 евро и целите на нейното разходване.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи

по търговска регистрация „Топлофикация - Бургас“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Енери БГ 1“ ЕООД;

2. Разрешава на „Енери БГ 1“ ЕООД, с ЕИК 206027999, със седалище и адрес на управление: Република България, област София (столица), Столична община, гр. София, п. к. 1000, район „Триадица“, ул. „Позитано“ № 2, бл. Перформ Бизнес Център, ет. 4., започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 90 MW (AC), находяща се в с. Книжовник и с. Долно Войводино, общ. Хасково, обл. Хасково, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-882-01 от 11.02.2026 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Задължава „Енери БГ 1“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ 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 приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

По т.4. както следва:

Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

По т.5. както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., представен със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г., коригиран с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г.

По т.6. както следва:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването между „Банка ДСК“ АД и „Ди Ди Мениджмънт“ АД на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за стандартен инвестиционен кредит с „Банка ДСК“ АД и на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки към Договор за овърдрафт с „Банка ДСК“ АД;

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92 ал. 1 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката дава разрешение на „Овергаз Мрежи“ АД да сключи с „Банка ДСК“ АД:

1. Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за стандартен инвестиционен кредит съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор;

3. Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. проект на договор;

4. Договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие към Договор за овърдрафт съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. проект на договор.

IV. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно предложение за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията;

2. Приема проект на писмо до заместник-министъра на енергетиката с мотивите, изложени в доклада по отношение на предложението за Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията.

По т.8. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.,

2. А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х. да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.9. както следва:

I. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане, както следва:

1. По отношение на „Топлофикация Петрич“ ЕАД:

2. По отношение на „Тибел Солар“ ЕООД:

3. По отношение на „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД:

II. „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибел Солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД, както и назначеният временен синдик на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, да бъдат уведомени за откриването на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД;

2. „В И К - БАТАК“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.11. както следва:

1. Утвърждава сума за представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. в размер до 35 000 евро;

2. Председателят на КЕВР да издаде заповед, в която да се посочи размерът на утвърдената сума за представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г. в размер до 35 000 евро и целите на нейното разходване.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1430 от 20.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-80 от 27.04.2026 г. за продължаване срока на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1434 от 20.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-671 от 26.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-134 от 17.08.2026 г. за разрешаване започване на осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Енерги БГ 1“ ЕООД

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1431 от 20.08.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-116 от 17.07.2026 г. на ВОЛТ ЕНЕРДЖИ ДИВЕЛЪПМЪНТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Решение на КЕВР № Т-1 от 26.08.2026 г. - изменение на Тарифен кодекс на IGB, приложение А към Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България;

5. Решение на КЕВР № ДПРМ-1 от 26.08.2026 г. - одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г.;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1441 от 24.08.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-672 от 26.08.2026 г. - заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-128 от 28.07.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-127 от 28.07.2026 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на залог, включително особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1442 от 24.08.2026 г. и проект на писмо - предложение изменение на Регламент на Европейския парламент и на Съвета за изменение на Регламент (ЕС) 2019/943 по отношение на осигуряването на устойчивост на сметките за електрическа енергия в Съюза чрез намаляване на системните разходи и насърчаване на електрификацията и цифровизацията;

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1428 от 20.08.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от А.Пе.Ем.Пе. Ханделсгезелшафт м.б.Х.;

9. Доклад с вх. № Е-ДК-1429 от 20.08.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Топлофикация Петрич“ ЕАД, „Тибел солар“ ЕООД и „КРОНОС-БИОТОП“ ЕООД;

10. Доклад с вх. № В-Дк-185 от 20.08.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, дължими от „В И К - БАТАК“ ЕООД;

11. Доклад с вх. №О-Дк-330/21.08.2026 г. - Предложение за утвърждаване на представителни разходи за периода от 31.07.2026 г. до 31.12.2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

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

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"