



ПРОТОКОЛ

№ 149

София, 22.05.2025 година

Днес, 22.05.2025 г. от 10:20 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от члена на Комисията Таско Ерменков, определен от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Л. Джоргова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ (съгласно заместване №473 от 05.05.2025 г.), Б. Паунов – и.д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Ив. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове- водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 05.11.2024 г. от „Каунт Уестгаз“ АС за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова,
Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова,
Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 09.04.2025 г. на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О., чуждестранно юридическо лице, държава: Словакия република за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,

Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-58 от 31.03.2025 г. на Енергетик АпС, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от 07.03.2025 г. на „Димекс Енерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Ваня Караджова-Чернева,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад вх. № В-Дк-93 от 19.05.2025 г. относно: Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.

Работна група по Заповед № 3-В-6 от 09.05.2025 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова,
Ани Гюрова, Василена Иванова, Лолита Косева,
Стефан Якимов, Ася Желязкова, Мая Кожухарова,
Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

6. Доклад вх. № В-Дк-92 от 19.05.2025 г. относно: Указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.

Работна група по Заповед № 3-В-6 от 09.05.2025 г.:
Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова,
Ани Гюрова, Василена Иванова, Лолита Косева,
Стефан Якимов, Ася Желязкова, Мая Кожухарова,
Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-582 от 29.04.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 05.11.2024 г. от „Каунт Уестгаз“ АС с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.05.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 05.11.2024 г. от „Каунт Уестгаз“ АС за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на

дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-325 от 08.11.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 18.11.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 19.11.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 20.12.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 19.03.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 15.04.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-582 от 29.04.2025 г., приет с решение по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. В този смисъл е и разпоредбата на чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Според чл. 40, ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице с регистрация, еквивалентна на регистрация по Търговския закон, по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз. По силата на §16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, разпоредбите на този закон, които се отнасят за държавите членки на Европейския съюз, се прилагат и за другите държави – страни по Споразумението за Европейско икономическо пространство. Следователно, лицензия може да бъде издадена на лице с търговска регистрация по законодателството на държава – страна по Споразумението за Европейско икономическо пространство. Това споразумение е публикувано в Официалния вестник на Европейския съюз (L 1/3, 3.1.1994), като към момента в него участват 28-те държави – членки на Европейския съюз и три от четирите държави на Европейската асоциация за свободна търговия – Република Исландия, Кралство Лихтенщайн и Кралство Норвегия.

„Каунт Уестгаз“ АС е представило Удостоверение от 23.08.2024 г. от Регистъра по вписванията Брьоньойсун, Кралство Норвегия, от което се установява, че заявителят е дружество с ограничена отговорност, учредено в Кралство Норвегия. Дружеството е вписано в Регистъра по вписванията на 14.01.2016 г. с номер на фирмата 916 555 806 и седалище и адрес на управление: ул. „Киркегата“ № 13, п. к. 4006, Ставангер, община Ставангер 1103, Кралство Норвегия. Предметът на дейност на „Каунт Уестгаз“ АС е

покупка и продажба на нефт и продукти и услуги, свързани с енергетиката. Капиталът на дружеството е в размер на 440 000 (четиристотин и четиридесет хиляди) норвежки крони, разделен на 400 (четиристотин) дяла, всеки с номинална стойност в размер на 1100 (хиляда и сто) норвежки крони.

„Каунт Уестгаз“ АС се управлява от Съвет на директорите в състав: Жероен Баайма; Джефри Хендрикус Болебейкър и Максимилиан Йоханес Хонг. Дружеството се представлява от Жероен Баайма, в качеството си на управляващ директор.

Предвид горното, „Каунт Уестгаз“ АС е лице с търговска регистрация по законодателство на държава – страна по Споразумението за Европейско икономическо пространство, поради което дружеството попада в обхвата на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ във връзка с §16 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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 „Каунт Уестгаз“ АС следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените информация и документи, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Каунт Енерджи Трейдинг“ Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на „Каунт Енерджи Трейдинг“ Б.В. е „Каунт Енерджи Трейдинг Холдинг“ Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия. Капиталът на дружеството е разделен на 197 бр. акции, всяка инкорпорираща едно право на глас. Собственици на капитала на „Каунт Енерджи Трейдинг Холдинг“ Б.В. са „Б-Енерджи Трейдинг“ Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Белгия, притежаващо 70% от капитала, „Стичинг Серастеум“ – фондация със седалище в Ротердам, Кралство Нидерландия, притежаваща 20% от капитала, и „Клийн Сайкъл Инвестмънтс“ Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия, притежаващо 10% от капитала. Предвид това, дружеството, осъществяващо контрол върху „Каунт Енерджи Трейдинг Холдинг“ Б.В., посредством притежаваните от него 138 бр. акции от капитала, е „Б-Енерджи Трейдинг“ Б.В. Собственици на капитала на „Б-Енерджи Трейдинг“ Б.В. са Жероен Баайма, гражданин на Кралство Нидерландия, и Елизабет Рубол, гражданин на Кралство Белгия.

Предвид горното, по отношение на „Каунт Уестгаз“ АС не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на дружеството се установява, че 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от „Каунт Уестгаз“ АС, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на бизнес намеренията му в България. „Каунт Уестгаз“ АС посочва, че участието му на регионалния пазар на природен газ, както и опитът му на европейския пазар сочат, че българският пазар има сериозни перспективи за развитие. Според дружеството, през последните години пазарът на природен газ в Република България е претърпял значителни промени, насочени към преодоляване на затрудненията, породени от зависимостта от вноса на природен газ, опасенията за сигурността на доставките, ограничения достъп до различни източници на природен газ, ограничените маршрути за доставка от различни източници. Ситуацията на пазара на природен газ през годините е претърпяла промени в положителна посока, след изграждане на нови и модернизирането на съществуващите точки на междусистемно свързване, въвеждането в експлоатация на терминали за втечен природен

газ в съседни на България държави, както и разширяването и развитието на газопреносните мрежи, осигуряващи достъп до нови маршрути за доставки на природен газ. Към момента са налице инфраструктурни проекти, които са на различни етапи на изпълнение. Тяхната цел е повишаване нивото на междусистемна свързаност, диверсификация на маршрутите и източниците на доставки на природен газ, което ще доведе до по-нататъшна либерализация на пазара и гарантиране на ликвидността и конкурентоспособността на националния пазар на природен газ. Очакванията са през следващите години броят на входните и изходните точки на газопреносната мрежа и капацитетът им да продължи да нараства, в резултат от развитието на проектите за междусистемни газопроводи с Република Сърбия и други съседни държави.

С оглед горното заявителят счита, че десетгодишният срок би осигурил реализация на средносрочните и дългосрочните му планове и намерения, чрез подsigуряване на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в Република България.

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

„Каунт Уестгаз“ АС предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис в Кралство Норвегия, находящ се на адрес: ул. „Киркегата“ № 13, гр. Ставангер, п.к. 4006. В тази връзка е представено Споразумение от (...), сключено между „Каунт Уестгаз“ АС и (...), за наем на офис и предоставяне на комунални услуги и интернет свързаност.

„Каунт Уестгаз“ АС разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури от доставчик на електронни съобщителни услуги в Кралство Норвегия.

Заявителят е посочил, че всеки служител разполага с персонален компютър, лаптоп, телефон, достъп до факс и интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1456 от 23.10.2024 г., в което е посочено, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят както на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми, така и на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Каунт Уестгаз“ АС и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Каунт Уестгаз“ АС е представило копия на сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, а именно: Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране; Договор № (...) от (...) за ползване на виртуална търговска точка. Предвид задължението за поддържане на обезпечения по сключените с оператора на газопреносната мрежа на Република България договори, заявителят е представи доказателства за предоставени обезпечения, в размер на (...) по Договор № (...) от (...) за достъп и пренос на природен газ и (...) по Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

„Каунт Уестгаз“ АС е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва Съвет на директорите и трима търговци на природен газ.

От представените данни и доказателства за образование и квалификация на членовете на Съвета на директорите на дружеството (автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, уведомление за успешно положен изпит за борсов търговец на

Европейската енергийна борса и декларация) е видно, че същите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Заявителят е посочил, че пряко ангажирани с дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България ще бъдат трима служители. В тази връзка „Каунт Уестгаз“ АС е представило писма за потвърждаване на назначаването на посочените служители. Представени са копия на дипломи за завършено образование, автобиографии и уведомления за положени изпити за борсови търговци, от които се установява, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „Каунт Уестгаз“ АС притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „Каунт Уестгаз“ АС за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалба в размер на 2 413 759 евро за 2021 г., загуба в размер на 851 882 евро за 2022 г. и печалба в размер на 2 101 950 евро за 2023 г. Отчетените приходи са в размер на 201 883 663 евро за 2021 г. и нарастват до 851 272 713 евро за 2023 г. Отчетените разходи на дружеството нарастват от 198 817 375 евро за 2021 г. на 849 130 919 евро за 2023 г. Нетекущи активи на дружеството не са отчетени за 2021 г., за 2022 г. са 207 223 евро и за 2023 г. са 13 154 611 евро. Текущите активи нарастват от 15 833 595 евро за 2021 г. на 52 996 002 евро за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 2 324 997 евро за 2021 г. на 3 575 065 евро за 2023 г. Нетекущи пасиви на дружеството не са отчетени за периода. Текущите пасиви нарастват от 13 558 599 евро за 2021 г. на 62 575 548 евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Каунт Уестгаз“ АС за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 1,17 за 2021 г., 1,02 за 2022 г. и 0,85 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства през периода. Коефициентът на финансова автономност е 0,17 за 2021 г., 0,03 за 2022 г. и 0,06 за 2023 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ				
№	Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Прогнозни количества за покупка на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
2.	Прогнозни количества за продажба на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
2.1.	в т.ч. на търговци на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
2.2.	в т.ч. на енергийна борса, MWh	(...)	(...)	(...)
3.	Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
4.	Прогнозни средни цени за продажба на търговци на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
5.	Прогнозни средни цени за продажба на природен газ на енергийната борса, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Каунт Уестгаз“ АС е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил.

лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Каунт Уестгаз“ АС за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. нараства до (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) за 2025 г. до (...) за 2027 г., но остава под единица, което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Каунт Уестгаз“ АС за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Каунт Уестгаз“ АС

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „Каунт Уестгаз“ АС и клиентите на дружеството – потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, както и информацията, която се предоставя на потребителите на енергийни услуги на „Каунт Уестгаз“ АС

относно предлаганите услуги от дружеството.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Каунт Уестгаз“ АС – дружество с ограничена отговорност, надлежно учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Норвегия, със седалище и адрес на управление: ул. „Киркегата“ № 13, гр. Ставангер, п. к. 4006, Кралство Норвегия, регистрирано в норвежкия търговски регистър под номер 916 555 806, притежаващо лицензия №...../..... 2025 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

Чл. 2. „Каунт Уестгаз“ АС, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

Чл. 3. Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Каунт Уестгаз“ АС следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от „Каунт Уестгаз“ АС по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

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

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

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

Чл. 6. (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключване на индивидуални договори клиентите предоставят на „Каунт Уестгаз“ АС актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, представляващи и адрес за кореспонденция при юридическа лица; телефон; имейл адрес; обслужваща банка и данни за упълномощено лице, в случай че такова представлява клиента в отношенията му с „Каунт Уестгаз“ АС. Клиентите и „Каунт Уестгаз“ АС следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно договорените условия в индивидуалните си договори, за всяка промяна в предоставените данни за комуникация.

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиентите. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Каунт Уестгаз“ АС е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството.

Чл. 9. Дружеството обменя информация в писмен вид с клиентите във връзка със сключването/прекратяването на договори.

Чл. 10. Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

Чл. 11. (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

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

Чл. 12. (1) Входящият документ следва да на следните изисквания::

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя и на „Каунт Уестгаз“ АС;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписан от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

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

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

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението на клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е един месец от постъпването му или от получаването на коригирания документ по чл. 12, ал. 2.

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

(4) В случай че клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на „Каунт Уестгаз“ АС се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на клиента, регистриран в клиентската база данни на „Каунт Уестгаз“ АС. „Каунт Уестгаз“ АС не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

Чл. 14. В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 12, ал. 3, срокът за съставяне на отговора от „Каунт Уестгаз“ АС следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

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

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

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

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

Чл. 18. Ако постъпилият в „Каунт Уестгаз“ АС документ е сигнал, предложение, искане или друг документ, различен от жалба, дружеството полага усилия в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл.11, ал. 2 на документа, да направи необходимите проверки и предприеме съответните мерки, ако такива бъдат счестени за необходими от „Каунт Уестгаз“ АС.

Чл. 19. Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на „Каунт Уестгаз“ АС по сигнала, предложението, искането му в срок от 5 (пет) работни дни след решение дали и, ако да – какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на исканията на подателя.

Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т. 1.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по заявление на „Каунт Уестгаз“ АС за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-582 от 29.04.2025 г., приет с решение по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензията. Установено е, че съгласно ЗЕ отговаря на всички тях по отношение на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Като приложение към проекта на решение е текстът на лицензията и Правила за работа с потребители.

Л. Джоргова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Каунт Уестгаз“ АС, учредено в Кралство Норвегия, с номер на фирмата 916 555 806, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Каунт Уестгаз“ АС Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Р. Тоткова отбелязва, че Любослава Джоргова не е част от работната група и докладва в качеството си на заместващ началника на отдела Ремзия Тахир.

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Каунт Уестгаз“ АС, учредено в Кралство Норвегия, с номер на фирмата 916 555 806, лицензия № Л-828-15 от 22.05.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Каунт Уестгаз“ АС Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „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 доклад с вх. № Е-Дк-587 от 30.04.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 09.04.2025 г. на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О., чуждестранно юридическо лице, държава: Словашка република за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 15.05.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 09.04.2025 г. на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. 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-124 от 15.04.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-587 от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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, Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Словашка република, вписано в Търговския регистър на Градски съд – Братислава III, Партида № 149098/В с ЕИК 53411005, със седалище и адрес на управление: Словашка република, гр. Братислава п.к. 851 04, район „Петържалка“, ул. „Шустекова“ № 51.

Дружеството има следния предмет на дейност: закупуване на стоки с цел тяхната препродажба на крайни клиенти (търговия на дребно) или на друг търговец със самостоятелна дейност (търговия на едро), фирмена, организационна и икономическа консултантска дейност, посредническа дейност в областта на търговията, услугите, производството, отдаване под наем на недвижими имоти, включващо предоставяне на услуги, различни от основните, свързани с отдаването под наем, отдаване под наем на движими вещи, административни услуги, рекламни и маркетингови услуги, проучване на пазара и на общественото мнение, електроенергетика в следния обхват: доставка на електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 450 000 евро (четиристотин и петдесет хиляди евро) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е Иван Йевтич, гражданин на Република Сърбия. Дружеството се управлява и представлява от управителя Тамара Барта Шмитран, гражданин на Република Хърватия.

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

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

данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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 Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното: Едноличен собственик на капитала на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е Иван Йевтич, гражданин на Република Сърбия.

Във връзка с гореизложеното Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството и едноличния собственик на капитала, с които

същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок е необходим и обоснован с оглед реализация на програмата на дружеството и изпълнение на дългосрочен бизнес план за търговия с електрическа енергия в Р България. Основна цел на заявителят е утвърждаване, като значим търговец в региона чрез разширяване на партньорска мрежа и присъствие на организирани пазари на електрическа енергия, както в Р България, така и във всички съседни страни. Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. посочва, че искания срок на лицензията, би осигурило възможност на дружеството да развие дейност и да разшири присъствието си в региона на Югоизточна Европа, като утвърди позиция на пазара на електрическа енергия.

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

Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Словацка република, гр. Братислава, ул. „Шустекова“ № 51, като доказателство е представено копие от договор за наем с XXX.

Заявителят е представил споменатото по-горе споразумение, с което му се предоставят за ползване следните материални и технически ресурси, изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия: XXX.

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-259-1 от 12.01.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. 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 Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. 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 Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. Заявителят е посочил, че дейността му на българския пазар ще се управлява и контролира от седалището на дружеството в град Братислава. Управителят и експертите, част от екипа, са със задълбочени познания и опит в търговията с електрическа енергия. Организационната структура и подробно описание на дейностите в дирекциите са следните: Дирекция „Търговия и продажби на електрическа енергия“ - търговия с електрическа енергия на

едро; търговия с краткосрочни и дългосрочни енергийни продукти; развитие на енергийни продукти; участие в търгове за разпределение на търговски права за пренос (ТПП); управление на портфолиото и оптимизация; известяване на графици за доставка; Дирекция „Финанси и оперативно управление“ - финанси и финансово управление; счетоводство и контрол; платежни услуги, обезпечения и управление на паричния поток; фактуриране и събиране на вземанията; общ оперативен мениджмънт; Дирекция „Правна“ - регулаторен мениджмънт, съответствие и контрол върху спазването на нормативната рамка; управление на договорните отношения; съдебни, административни и арбитражни производства; съответствие с приложимата нормативна рамка относно пазара на едро (REMIT); общи правни въпроси; Дирекция „Информационни технологии“ - информационни технологии и ИКТ инфраструктура; киберсигурност и защита; анализ на бизнес процесите и управление на проекти за развитие на ИКТ архитектурата. До разширяване на дейността и наемането на допълнителен персонал, управителят, ще изпълнява и длъжността Директор на дирекция „Търговия с електрическа енергия“. Представени са автобиографии, на част от служителите на едноличния собственик на капитала на дружеството, които ще бъдат заети с дейността по търговия с електрическа енергия.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата): Дружеството Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX лева, като достига до XXX лева през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза			
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е евровата равностойност на XXX BGN (XXX лева), изчислена по фиксиран курс на БНБ 1.95583. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. дава изричното си съгласие КЕВР да се информира за операциите и наличността по специалната сметка. „XXX“ АД неотменяемо се задължава при писмено искане от КЕВР да предоставя информация относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

М. Трифонов отбеляза, че за това административно производство в доклада, който е разгледан на закрито заседание, не е имало забележки по отношение на Правилата за работа с потребители на енергийни услуги и попита да се добави ли в едно изречение, че Правилата отговарят на изискванията на Наредбата.

Т. Ерменков отговори, че това е коментирано на закритото заседание и забележката

е била навсякъде да се добави изречението, че Правилата отговарят на изискванията на Наредбата.

М. Трифонов уточни, че на стр.5, в последния абзац, Правила за работа с потребители на енергийни услуги, изречение второ ще добие следния вид: *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.*

Председателстващият Т. Ерменков помоли за в бъдеще този текст да присъства в докладите и проектите на решения. Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Словашка република, вписано в Търговския регистър на Градски съд – Братислава III, Партида № 149098/В с ЕИК 53411005, със седалище и адрес на управление: Словашка република, гр. Братислава п.к. 851 04, район „Петържалка“, ул. „Шустекова“ № 51, Лицензия № Л-829-15 от 22.05.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-585 от 30.04.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-58 от 31.03.2025 г. на Енергетик АпС, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 15.05.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-58 от 31.03.2025 г. на Енергетик АпС за издаване на лицензия за дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, както и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2, както 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-110 от 03.04.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-58 от 10.04.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-585 от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), Енергетик АпС е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

Енергетик АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер CVR № 42643785, със седалище: „Ориенткай“ 4, ет. 1, DK-2150 Нордхавн, Дания, което се установява от представеното от дружеството удостоверение от 17.03.2025 г. издадено от Датския бизнес орган.

Енергетик АпС има следния предмет на дейност: да извършва търговия с енергия и стоки. Капиталът на дружеството е в размер на 33 860 000 DKK (трийсет и три милиона осемстотин и шейсет хиляди датски крони). Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Капиталът е разпределен в дружествени дялове, всеки на стойност от 1,00 DKK (една датска крона) .

Енергетик АпС се управлява и представлява от членовете на Изпълнителния съвет, в състав: Никлас Туе Хансен в качеството му на управляващ директор и Андрес Хартлев, в качеството му на изпълнителен директор – граждани на Кралство Дания. Дружеството е обвързано при законни сделки с подписа на един от членовете на Изпълнителния съвет.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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 Енергетик АпС следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното: Едноличен собственик на капитала на Енергетик АпС е дружеството Алипес АпС (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 31883784, със седалище и адрес на управление: „Ориенткай“ 4, ет. 1, DK-2150 Нордхавн, Дания. Собственици на капитала на Алипес АпС са: Н Т Хансен Холдинг АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 31883784 с 32,04% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на Н Т Хансен Холдинг АпС е Никлас Туе Хансен (100%), гражданин на Кралство Дания; Стаун-Олсен Холдинг АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 25538579 с 27,09% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на Стаун-Олсен Холдинг АпС е дружеството Клинге Стаун-Холдингс АпС (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 40453946. Едноличен собственик на капитала на Клинге Стаун-Холдингс АпС е Бярке Клинге Стаун (100%), гражданин на кралство Дания; Й Х Бяррум Холдингс АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 25535774 с 15,03% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на Й Х Бяррум Холдингс АпС е Йепе Хофман Бяррум (100%), гражданин на Кралство Дания; Тсанд АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 37440566 с 0,99% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на Тсанд АпС е Туе Санд (100%), гражданин на Кралство Дания; Й М Бяррум Холдинг АпС - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Дания, с единен идентификационен номер (CVR) № 32345379 с 24,84% от капитала на дружеството. Собственици на капитала на Й М Бяррум Холдинг АпС са: Й Х Бяррум Холдингс АпС с 54,5% от капитала на дружеството, М Х Бяррум Холдингс АпС с 15,7% от капитала на дружеството и Тсанд АпС с 29,8% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на М Х Бяррум Холдингс АпС е Микел Хофман Бяррум (100%), гражданин на Кралство Дания.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Изпълнителния съвет, представляващи Енергетик АпС, с които същите декларираят, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл.

40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства Енергетик АпС е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок с необходимостта на дружеството да се позиционира на свободния пазар на електрическа енергия в Р България.

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

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

Енергетик АпС ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис с адрес в Кралство Дания, 2150 Нордхавн, ул. „Ориенткай“ № 4, съгласно междуфирмено лицензионно споразумение с Алипес АпС, копие от който е представено към заявлението.

По силата на сключения договор с дружеството майка Алипес АпС са му предоставени и аутсорсинг на следните услуги: Управленски и HR услуги: включва общо управление, подбор на персонал, управление на договори, оценки на представянето и отношения със служителите. Други услуги включват въвеждане на нови служители и администриране на обезщетенията и придобивките; Правно и регулаторно спазване: включва спазването на регулаторните изисквания (MAR, REMIT и др.), управление на риска, данъчно спазване, трудово законодателство и регулаторно отчитане; Администрация: включва задачи, свързани с човешки ресурси, заплати, финанси, управление на съоръжения и офиси, снабдяване, водене на документация и други административни функции; Технически услуги: включва разработка на системи, поддръжка на помощен център и поддръжка на системата. Отговорностите включват програмиране на алгоритми, свързване с борси и преносни оператори, брокери и доставчици на данни, осигуряване на наличност на данни и поддръжка на основния хардуер.

Дружеството декларира, че дружеството-майка притежава необходимите технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, което е видно от приложените одитирани годишни финансови отчети на Алипес АпС и ИТ политиката на групата, която се прилага за всички пазари, на които участва дружеството. Съгласно тази политика дружеството поддържа и актуализира необходимия хардуер, софтуер и свързаност. Принципите, на които е изградена информационната инфраструктура са: резервираност на местата за съхранение на данни (RAID масиви и back-up устройства); резервираност на електрозахранването (UPS устройства и мобилни станции със собствени батерии); резервираност на свързаността към интернет (основна и резервна линия за офиса и допълнителни 5G устройства за достъп през мрежите на мобилните оператори); използване на масови операционни системи и офис пакети с цел съвместимост с останалите участници на пазара (Операционна система MS Windows и офис пакет MS Office); хардуерът за сървъри, работни станции, съхранение на данни и мрежово оборудване се актуализира според новостите на ИТ пазара; поради динамиката в развитието на ИТ се предвижда използването на всички добри практики в областта; дружеството има разработена собствена система за търговия с електрическа енергия, която се използва успешно в редица държави членки на ЕС на пазарите ден напред и в рамките на деня; сървърите за електронна поща са на територията и под юрисдикцията на дружеството и отговарят на изискванията за синхронизиране със сървърите за точно време; специализиран сървър за търговия с енергия е съвместно разположен с борсата

ЕРЕХ в център за данни на Equinix във Франкфурт; сигурни VPN връзки и резервирана мрежова инфраструктура за енергийната дейност.

Енергетик АпС декларира, че ползва собствена система за търговия с електроенергия, комбинирана с минимално използване на външен доставчик за услуги по графици.

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-979#1 от 03.02.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че Енергетик АпС 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 Енергетик АпС притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на Енергетик АпС. Заявителят посочва, че всички служители са наети по трудов договор от дружеството майка Алипес АпС, като екип от 19 души обезпечава търговията с електрическа енергия във всички страни и пазари, където дружеството оперира – включително търговци/аналитици, технически разработчици, количествени специалисти – допълнително подпомагани от отдел „Финансов и счетоводен“ и „Юридически“ отдел. Представена е подробна информация за служителите заети с дейността „търговия с електрическа енергия“ – професионалния им опит, образованието, както и отговорностите, които поемат.

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

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

Дружеството Енергетик АпС е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни данни за количествата и цените на търгуваната електрическа енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

показват увеличаващи се количества електрическа енергия за продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на XXX хил. лв., достигаща до XXX хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи от продажба	XXX	XXX	XXX
Разходи за покупка	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение от XXX г. от банка XXX, според което дружеството Енергетик АпС (Energetick ApS) е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е стойност, еквивалентна на XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Договор за участие в комбинирана балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за

разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов посочи, че аналогично на предходната точка предлага на стр. 7 (преди диспозитива), последния абзац, изречение второ да придобие следния вид: *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.*

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енергетик АпС Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Енергетик АпС правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енергетик АпС – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер CVR № 42643785, със седалище и адрес на управление: „Ориенткай“ 4, ет. 1, ДК-2150 Нордхавн, Дания,

Лицензия № Л-830-15 от 22.05.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Енергетик АпС правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **четири гласа „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, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-584 от 30.04.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от 07.03.2025 г. на „Димекс Енерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 15.05.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от 07.03.2025 г. на „Димекс Енерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № № 3-Е-82 от 12.03.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от 25.04.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-584 от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо, с което заявителят е изразил съгласие с фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

„Димекс Енерджи Груп“ ООД притежава лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „Димекс Енерджи Груп“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от 07.03.2025 г. за продължаване срока на издадената лицензия с 10 (десет) години, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да

отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„Димекс Енерджи Груп“ ООД с ЕИК 203659890 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ямбол, общ. Ямбол, 8600 гр. Ямбол, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1.

„Димекс Енерджи Груп“ ООД е с предмет на дейност: търговия с електроенергия и електроносители, търговска дейност в страната и чужбина, покупка на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина, търговска дейност, инвестиционно проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, инженерингови услуги, консултантска дейност, комисионни, спедиционни и складови сделки, лицензионни сделки, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, автосервизни и други услуги, извършване на всички видове СМР (строително монтажни работи), проучвателна, проектантска и инженерингова дейност, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, както и всички дейности разрешени от закона, а там където се изисква лиценз след издаване на такъв. Капиталът на дружеството е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 10 (десет) дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лв. „Димекс Енерджи Груп“ ООД се управлява и представлява от управителя Димчо Атанасов Димов, гражданин на Р България.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на

Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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 „Димекс Енерджи Груп“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че собственици на капитала на „Димекс Енерджи Груп“ ООД са: Димчо Атанасов Димов, гражданин на Р България с 9 (девет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 10 (десет) лв. или с обща номинална стойност от 90 (деветдесет) лв., или 90% (деветдесет процента) от капитала на дружеството и Йорданка Андонова Димова, гражданин на Р България с 1 (един) дружествен дял, с номинална стойност от 10 (десет) лв. или с обща номинална стойност от 10 (десет) лв., или 10% (десет процента) от капитала на дружеството.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Димекс Енерджи Груп“ ООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа представени декларации от представляващия заявителя и служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел се установи отсъствие на обстоятелства по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, а именно че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация. Представени са декларации за отсъствие на обстоятелства и по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, а именно че на „Димекс Енерджи Груп“ ООД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

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

Срок

Срокът за продължаване на лицензията, за който кандидатства заявителят е 10 (десет) години. „Димекс Енерджи Груп“ ООД е обосновало искания срок с обстоятелството, че оперира на пазара на електрическа енергия в Р България. С искания срок, дружеството желае да запази възможността да оперира на българския енергиен пазар, който все повече се интегрира с другите европейски пазари.

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

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия:

Лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ се осъществява в офиса на „Димекс Енерджи Груп“ ООД с адрес: гр. Ямбол, ул. „Търговска“ № 35, ет. 2 офис 3, нает по силата на договор за наем с дружеството ХХХ.

За целите на дейността „търговия с електрическа енергия“ на територията на Република България, „Димекс Енерджи Груп“ ООД уверява, че офиса е пригоден за седем работни места, всяко от които с компютър, мишка, клавиатура, телефон, принтер, скенер и др.

Дружеството декларира, че разполага с необходимия софтуер и използва следните системи: операционна система – Windows 10; версия на текстообработваща програма – Microsoft Office Word 2021; версия на програма за обработване на таблици – Microsoft Office Excel 2021; електронна поща – Microsoft Office Outlook 2021; антивирусна защита – Avast Antivirus 2021; сървър за електронна поща – Microsoft Exchange 2021.

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

Представени са данни за управленската и организационна структура на „Димекс Енерджи Груп“ ООД. Дружеството се ръководи от управител, на чието подчинение са:

- Оперативен директор – отговаря за дейностите счетоводство, юридически услуги, реклама и др.;
- Експерт търговия с електрическа енергия – отговаря за организирането, контролирането и осъществяването на търговските сделки за покупко-продажба на електрическа енергия, сключване на договори с клиенти на дружеството и мониторинг на техните потребности;
- Специалист, координатор ИТ – отговаря за ИТ обслужването на обектите на дружеството.

Представена е автобиография и диплома на управителя.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Димекс Енерджи Груп“ ООД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

Дружеството „Димекс Енерджи Груп“ ООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г.

Прогнозните средни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана са показани в следващата таблица.

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверения с изх. № XXX от XXX г. и изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според които дружеството „Димекс Енерджи Груп“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX лева).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на

територията на Р. България, посочени в предоставения годишен финансов отчет за 2023 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група

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

Договор за участие в комбинирана балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ заявителят е представил и проект на договор за участие в комбинирана балансираща група и поемане на отговорност за балансиране. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 30.04.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 133 от 08.05.2025 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 15.05.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Получено е писмо, с което заявителят е изразил съгласие с фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

М. Трифонов посочи, че аналогично на предходните точки предлага на стр. 6 (преди диспозитива), последния абзац, изречение второ да придобие следния вид: *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.*

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Димекс Енерджи Груп“ ООД, с 10 (десет) години.

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

Председателстващият Т. Ерменков установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 и чл. 38в, ал. 3, и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Продължава срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Димекс Енерджи Груп“ ООД с ЕИК 203659890, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ямбол, общ. Ямбол, 8600 гр. Ямбол, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.**

На основание чл. 6, ал. 1, т. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) дава писмени указания относно прилагането на подзаконовите нормативни актове, предвидени в ЗРВКУ, които са приети от Министерския съвет по нейно предложение.

С Постановление на Министерския съвет № 8 от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г., в сила от 22.01.2016 г., е приета предложената от Комисията Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващите регулаторни периоди.

На основание чл. 1, ал. 2 от НРКВКУ, Комисията следва да даде писмени указания по прилагането ѝ, преди началото на регулаторния период.

Съгласно изменението на § 14 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародвано в ДВ, бр. 58 от 31.07.2015 г., първият петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. наредба е започнал от 1 януари 2017 г. и е приключил на 31.12.2021 г.; следващият регулаторен период е започнал от 1 януари 2022 г. и приключва на 31.12.2026 г.; респективно новият регулаторен период следва да започне от 1 януари 2027 г. и да приключи на 31.12.2031 г. В тази връзка Комисията следва да даде писмени указания по прилагането на НРКВКУ за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г.

С приемането на указанията по прилагането на НРКВКУ през текущата 2025 г. ще се създадат предпоставки ВиК операторите да започнат в по-ранен момент планирането и обсъждането на параметрите на бизнес плановете за регулаторния период 2027-2031 г. Дружествата ще имат възможност да обсъдят своите предложения за прогнозните конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г. със заинтересованите лица, преди същите да бъдат предложени в Комисията. Също така, ВиК операторите ще имат достатъчно време да проведат консултации по проектите на бизнес планове с потребителите на услуги преди да ги представят в съответните асоциации по ВиК или общински съвети за съгласуване по реда на Закона за водите. На следващо място, КЕВР ще разполага с време и информация във връзка с подготовка и приемане на решенията, предвидени в чл. 21, ал. 2 и чл. 23 от НРКВКУ за определяне на групите ВиК оператори и на прогнозните конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите.

Във връзка с гореизложеното, е изготвен проект на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г. (проект на Указания).

Проектът на Указания е разработен на база действащите Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1, с оглед осигуряване на приемственост и последователност на подхода. В проекта са определени:

- Указания във връзка с изготвянето на бизнес плановете;
- Начинът за изчисление на променливите, формиращи показателите за качество на ВиК услугите;
- Параметрите на нивата за оценка на изпълнението на показателите за качество;
- Единните показатели за ефективност по смисъла на чл. 13, ал. 3 от ЗРВКУ, начините на изчисляване на финансовите корекции по Глава пета от НРКВКУ, които се налагат за тяхното изпълнение/неизпълнение, както и минималните и максималните стойности на финансовите корекции;
- Редът за определяне на групите ВиК оператори по чл. 23 от НРКВКУ;
- Указания за попълване на електронния модел към бизнес плана;
- Изискванията към качеството на информацията, която ВиК операторите предоставят на Комисията;
- Изисквания към системите на ВиК операторите за управление на качеството на дейността по изпълнение на бизнес плановете и за вътрешен контрол, за публичност на информацията и отношения с потребители;
- Списък на системите, регистрите и базите данни, изисквания за общи и специфични характеристики.

В проекта на Указания са предложени следните промени спрямо Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г.:

- В т. 5 от проекта отпада изискването дружествата да представят бизнес плана в два екземпляра на хартиен носител, а само в електронна форма, като се предвижда документите да са подписани с квалифициран електронен подпис от лице с представителна власт;

- В т. 7.1 от проекта се регламентира, че базова година ще е 2024 г. (за която дружествата вече са представили отчет). За 2025-2026 г. дружествата ще представят прогнозна информация в конкретни справки от електронния модел към бизнес плана (справки № 7; № 9; № 10; № 11);

- Във връзка с промяната на базовата година, в електронния модел към бизнес плана е включена нова справка № 11.3 „Амортизационен план на Дълготрайни Активи за 2024 - 2025 г.“, в която дружествата да попълнят съответните данни. Същевременно са автоматизирани справки № 11 „Амортизационен план на Дълготрайни Активи“ и № 11.2 „Дълготрайни активи за периода на бизнес плана“. Допълнителни колони за 2024 г. са допълнени в справки № 7 „Оползотворяване на утайки от ПСОВ“, № 9 „Инвестиционна програма“ и № 10 „Инвестиции и източници на финансиране“, както и в справка № 5 „Персонал“ (само в частта общо за регулирана дейност);

- В т. 9.1 от проекта са въведени изисквания за ВиК операторите да обсъдят със заинтересованите лица своите предложения за прогнозни конкретни цели на показателите за качество на ВиК услугите за 2031 г., включително като ги публикуват на своите интернет страници и дадат възможност за представяне на становища от заинтересованите страни;

- В т. 9.2 от проекта са въведени изисквания за ВиК операторите да проведат консултации с потребителите на проектите на бизнес планове, включително като ги публикуват на своите интернет страници и дадат възможност за представяне на становища;

- В т. 15.8 от проекта е включено изискване ВиК операторите да планират в бизнес плана производство на електроенергия от собствени източници;

- В т. 15.20 от проекта са прецизирани изискванията за източниците на информация за паричен доход на лице от домакинството в областта, в която попада обособената територия на ВиК оператора, необходима за определяне на социалната поносимост на цените на ВиК услугите – а именно от информационната система Инфостат на НСИ;

- В т. 15.20 от проекта е уточнено как ще се прогнозира темпът на нарастване на БВП, използван в справка № 13 „Анализ на социалната поносимост на предлаганите цени“ за изменение на паричния доход на лице от домакинство в съответната област за периода на бизнес плана – а именно съгласно предвиждания на Макроикономическа прогноза на БНБ към март 2025 г. за нарастване на Брутен вътрешен продукт (БВП);

- В т. 15.23 от проекта е предвидено, че информацията за предложените цени на ВиК услуги се показва в лева/куб.м. и в евро/куб.м. при прилагане на официалния валутен курс. За целта в справка № 20 „Цени за регулирани услуги“ в електронния модел към бизнес плана се визуализира автоматично и информация за цени в евро/куб.м. при прилагане на официалния валутен курс (1,95583 лв. за евро);

- В т. 77 от проекта е допълнена т. „ж“ за информация, която дружествата следва да поддържат на своите интернет страници – а именно Информация за обществеността съгласно Приложение № 5 към чл. 15, ал. 2 от Наредба № 9 от 16 март 2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели (съгласно измененията в нормативния акт, обн. ДВ, бр.43 от 2023 г.).

С оглед осигуряване на приемственост и последователност на подхода, не се предвиждат промени, извън описаните по-горе, в:

- Общите положения и определения (глава първа);
- Структурата на текстовата част на бизнес плана (глава втора, раздел втори);

- Изискванията за попълване на справките на електронния модел към бизнес плана (глава втора, раздел трети);
- Изискванията за изчисленията на променливите, формиращи показателите за качество на ВиК услугите (глава трета);
- Изискванията за оценката на изпълнението на показателите за качество на ВиК услугите (глава четвърта);
- Единните показатели за ефективност и финансови корекции (глава пета);
- Редът и критериите за определяне на групи оператори (глава шеста);
- Изискванията към качеството на информацията, която ВиК операторите предоставят на Комисията (глава седма);
- Изискванията към системите на ВиК операторите за управление на качеството на дейността по изпълнение на бизнес планове и за вътрешен контрол (глава осма);
- Изискванията за публичност на информацията и отношения с потребители (глава девета);
- Списък на системите, регистрите и базите данни, изисквания за общи и специфични характеристики (глава десета).

Към проекта на Указанията са изготвени в електронна форма образци на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана.

В допълнение, по своята правна същност Указанията, дадени от Комисията в изпълнение на ЗРВКУ и наредбите по приложението му, представляват общ административен акт. В този смисъл е и съдебната практика – Решение № 1086 от 22.02.2017 г. по адм. дело № 5137 от 2016 г. на Административен съд София - град (АССГ), 46 състав, Решение № 1297 от 01.03.2017 г. по адм. дело № 5138 от 2016 г. на АССГ, 46 състав, Решение № 4369 от 28.06.2018 г., по адм. дело № 2510 от 2018 г. на АССГ, 63 състав, Решение № 3142 от 10.05.2022 г., по адм. дело № 5687 от 2021 г. на АССГ, XXI тричленен състав, както и практиката на Върховния административен съд.

Процесуалните правила за приемане на общи административни актове са регламентирани в раздел II от глава пета на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Съгласно чл. 66, ал. 1 от АПК откриването на производството по издаване на общия административен акт се оповестява публично чрез средствата за масово осведомяване, чрез изпращането на проекта до организации на заинтересованите лица или по друг подходящ начин. Също така, на основание чл. 69, ал. 1 от АПК административният орган следва да определи и да оповести публично по този ред една или повече от следните форми на участие на заинтересованите лица в производството по издаване на акта: писмени предложения и възражения; участие в консултативни органи, подпомагащи органа, издаващ акта; участие в заседания на органа, издаващ акта, когато той е колективен; обществено обсъждане. На заинтересованите лица следва да се предостави възможност да осъществят правото си на участие в срок, определен от административния орган, не по-кратък от един месец от деня на оповестяването.

Също така, по силата на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, предвидени в ЗРВКУ. По смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ заинтересовани лица са държавни органи, браншови организации, ВиК оператори, клиенти, пряко свързани с изготвения проект, и организации на потребители. Следващите алинеи от същия член определят, че Комисията обсъжда със заинтересованите лица основните принципи, заложили в проекта, определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни, разглежда всички постъпили становища от заинтересованите лица и мотивира своето становище, като публикува мотивите на страницата си в Интернет.

Изказвания по т.5.:

Докладва Ив. Касчиев, който отбеляза, че действащият регулаторен период ще приключи през 2026 г., а следващият регулаторен период за ВиК сектора ще започне от 01.01.2027 г. с продължителност от 5 години. ВиК дружествата следва да представят бизнес плановете за регулаторния период 2027-2031 г. шест месеца преди изтичането на края на одобрените им бизнес планове, т.е. до 30.06.2026 г. Преди началото на регулаторния период Комисията следва да издаде указания по прилагането на НРКВКУ, както и по НРЦВКУ. В тази връзка работната група е разработила проект на Указания за прилагане на НРКВКУ, както и електронния модел, по който да се разработи бизнес планът, и текстовата част на бизнес плана. Приемането на тези Указания през текущата 2025 г. ще даде възможност на операторите да започнат по-рано планирането и разработването на своите бизнес планове, да обсъдят със заинтересованите страни целите, които ще предложат за показателите за качество, както и да обсъдят с потребителите самите бизнес планове. Разработеният проект на Указания стъпва на Указанията, които са в момента за действащия регулаторен период. Направени са някои промени и допълнения спрямо действащите Указания, като на първо място работната група е предложила да отпадне представянето на бизнес плановете на хартиен носител, а само в електронна форма. Базовата година, на която ще се стъпи за разработване на бизнес плановете, ще е 2024 г., за която дружествата вече са представили отчети и в момента дирекция ВиК е започнала да извършва проверки на представените отчети на дружествата. Направени са някои корекции в електронния модел, за да може да се премине към базова година 2024 г., основно в амортизационния план. В тези Указания за първи път са въведени изисквания към операторите да обсъдят първо със заинтересованите страни предложенията, които ще направят, за прогнозните цели на показателите за качество за края на периода, както и да проведат консултации с потребители на проектите на бизнес плановете, като ги публикуват на интернет страниците за представяне на становища. Работната група иска вече всички дружествата да започнат да планират в своите бизнес планове производство на електроенергия от собствени източници. В Указанията има и прецизирани текстове за използване на информация, включително за доходите с цел анализ на социалната поносимост.

С оглед осигуряване на приемственост и последователност, в Указанията не са предвидени промени извън описаните в доклада по отношение на структурата на доклада, как се попълват справките, как се изчисляват променливите, които формират показателите за качество, оценката за изпълнение на показателите, единните показатели за ефективност и финансовите корекции, които се прилагат при изменението на одобрените цени, определянето на групите потребители, изискванията за качество на информация и др. изисквания.

В допълнение, по своята правна същност Указанията представляват общ административен акт. Процесуалните правила за приемане на общи административни актове са регламентирани в раздел II от глава пета на АПК. Съгласно изискванията на АПК административният орган следва да определи и да оповести публично по този ред една или повече от следните форми на участие на заинтересованите лица. На заинтересованите лица следва да се предостави възможност да осъществят правото си на участие в срок, определен от административния орган, но не по-кратък от един месец от деня на оповестяването.

Също така, по силата на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, предвидени в ЗРВКУ. В ЗЕ е описано кои са заинтересовани лица и трябва да им се даде срок за представяне на становища не по-кратък от 14 дни.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да разгледа и приеме настоящия доклад;
2. Да открие административно производство за приемане на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронен модел на бизнес план и на структура на текстовата част на бизнес плана;
3. Да приеме проектите на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана, както и проект на решение за приемането им;
4. Да определи по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;
5. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 4 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проектите по т. 3. На заинтересованите лица да се предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;
6. Да насрочи обществено обсъждане по реда на и чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката на доклада и проектите по т. 3, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
7. Да определи дата, час и място на провеждане на общественото обсъждане по т. 6, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
8. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане по т. 6 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;
9. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката да определи 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 6 за представяне на становища по проектите по т. 3.

Ал. Богословска коментира предложението да отпадне заверката на гл. счетоводител от формите на моделите. Ал. Богословска попита, каква е концепцията и доколко нормативно е издържано, тъй като се знае, че има инструкция по ЕСРО, в която е разписано, че трябва да бъде заверено и от главен счетоводител.

Ал. Богословска посочи Указанията по прилагане на НРКВКУ, където се цитират нови проценти, които представляват макроикономическа прогноза на БНБ за 2026 г. Коментирано е с Ив. Касчиев, че това са взети данни от Инфостат. В текстовата част се виждат едни проценти, но в електронния модел процентите са други. Предвид това че този електронен модел е бил изпратен с цел тестване на някои от ВиК операторите, Ал. Богословска попита работната група обърнала ли е внимание на самите цифри.

Ал. Богословска посочи, че има нова таблица в модела, който е бил изпратен на няколко ВиК оператора, но те не са върнали попълнен самия електронен модел – не е бил налят с новите прогнозни данни. Ал. Богословска се притеснява от това, че ще се бърза да се пуснат Указанията, а на практика няма все още тествани резултати. По старата част Ал. Богословска счита, че е хубаво да се прецизират Указанията и посочи мястото, където се цитира качеството на услугите. Там все още стоят неактуализираните версии, т.е.

цитирано е ИСО, които са стандартите за качество и стандартите за околна среда от 2008 г. На практика има вече актуализация от 2015 г., а съвсем скоро най-вероятно ще бъдат още веднъж актуализирани. Хубаво е, когато се обръща внимание на актуализация на тези Указания, да се съобразят и тези неща. Ал. Богословска счита, че е уместно Комисията да си даде малко време за по-добър прочит и оглед на Указанията, тъй като самата тя се е затруднила за седмица и половина да обхване целия материал. Вероятно има и други неща, които не е успяла да обърне внимание.

Ив. Касчиев отговори на поставените въпроси. По първия въпрос: Защо отпада заверката от главния счетоводител? Защото бизнес планът вече няма да се представя на хартиен носител. Досега е представян на хартия, подписан от изпълнителния директор или управителя и от главния счетоводител. Доколкото Комисията трябва да приема материали само в електронна форма, затова е поискано материалите в електронна форма да са заверени с електронен подпис от дружеството. Правилата по ЕСРО също ще бъдат променени. Касчиев се надява през настоящата година Комисията да се справи и с това, за да може от 01.01.2027 г. дружествата да дават своите отчети по актуализирани Правила по ЕСРО. Относно макроикономическата прогноза на БНБ ще се провери дали в електронния модел съответстват цифрите, тъй като там е имало една корекция, има вероятност и да не съответстват. Това ще бъде проверено и поправено.

Ал. Богословска каза, че тъй като БНБ са излезли с прогноза през м. януари, счита, че данните са нанесени в електронния модел от м. януари. След това е излязла прогноза от м. март и цифрите, които са посочени в текстовата част, съвпадат с цифрите от март. Ал. Богословска предполага, че на това се дължи несъответствието, както и на бързата подготовка.

Ив. Касчиев отново заяви, че това ще бъде проверено и отразено, и благодари на Ал. Богословска. По отношение на това дали електронният модел е налят с данни, доколкото работната група знае, дружествата са го напълнили с данни, но не са изпратили самия модел. Именно затова, преди да започне процедурата, работната група го е изпратила на седем оператора. От четири от тях е получен отговор. В дирекцията също е тестван с конкретни данни и по мнение на работната група модулът е тестван на доста добро ниво. Трябва да се знае, че оттук нататък процедурата включва и обществено обсъждане, и един месец срок за представяне на становища. Тоест дори и да има някакви технически недостатъци, има време те да бъдат отстранени. По отношение на ИСО стандартите са запазени действащите текстове. Ако постъпят такива становища, работната група има възможност да актуализира тези текстове в самия процес на процедурата, преди Указанията да бъдат приети финално.

Ал. Богословска каза, че е отворила темата във връзка с новите промени от гледна точка именно на обществените обсъждания, които предстоят. Знае ли се какво ще получи Комисията, тъй като нея лично я е притеснило, че електронният модел е изпратен към няколко ВиК дружества, а те не са го върнали попълнен. Ал. Богословска пита не е ли добре по-настоятелно да се изиска операторите да върнат наляти електронните модели, за да може да се види по-категорично какъв ще бъде крайният резултат. Ал. Богословска не иска на тези обществени обсъждания Комисията да е уязвима и да не е подготвена за потенциални въпроси.

Ив. Касчиев отговори, че дружеството не са длъжни да изпратят електронни модели, напълнени с данни. Работната група е апелирала те да ги прегледат и ако има грешки, те да ги открият. За да се открият грешки, би трябвало да се сложат данни в модела. Няколко от операторите са върнали доста подробни коментари, което означава, че са проиграли с цифри данните в модела. Общественото обсъждане и обществената консултация са именно за това. Ако се появят някакви други въпроси, те да бъдат поставени и работната група да ги вземе предвид и да направи необходимите корекции преди финалното решение. Ив. Касчиев посочи, че предишни пъти, преди приемане на

Указанията, моделът не е изпращан до дружествата за неофициална консултация, преди да е започнала официалната процедура. Сега са направени няколко допълнителни стъпки с цел работната група да е по-подготвена. Тъй като моделът се използва от много време, това е трети регулаторен период, каквито проблеми е имало, те са били изчистени отдавна. Сега е изпратен до дружествата единствено във връзка с това, че промяната на базовата година е довела до някои промени в амортизационния план и работната група е искала да бъде сигурна, че работи. Дружествата са открили няколко технически грешки, които са били коригирани. Коригираният модел повторно е бил изпратен на дружеството, преди да започне тази процедура. До момента отговори не са получени, което за Ив. Касчиев означава, че нови проблеми не са били открити.

Д. Кочков заяви, че процедурата е спазена по отношение на сроковете. Сегашните Указания стъпват на базата на 10-годишен опит и два регулаторни периода, изцяло завършени. Корекциите са сравнително малко. Д. Кочков благодари на работната група за това, че е положила мащабен труд да изчисти някои от упреците, които се получават по време на обществените обсъждания, и даде пример с упрека от общините за недостатъчна прозрачност, както и от страна на дружествата за недостатъчно бързо гледане на бизнес плановете. Това, което тези Указания изчистват, е, че този процес ще бъде ускорен достатъчно, че да може да бъдат гледани бизнес плановете в срок, което досега не се е случвало с повечето дружества.

Председателстващият Т. Ерменков обяви, че насрочва по т.6 и т.7 от проекта на решение общественото обсъждане да се проведе на 29.05.2025 г. от 10:00 часа, в сградата на КЕВР. Председателстващият подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение, като отбеляза, че работната група ще уеднакви процентите, в които е установена разлика.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.;

2. Открива административно производство за приемане на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронен модел на бизнес план и на структура на текстовата част на бизнес плана;

3. Приема проект на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., проект на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана, както и проект на решение за приемането им;

4. Определя по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;

5. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 4 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проектите по т. 3. На заинтересованите лица да се

предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

6. Насрочва обществено обсъждане на доклада и проектите по т. 3 на 29.05.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

7. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектите на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана, както и проектът на решение за приемането им да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. За участие в общественото обсъждане по т. 6 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;

9. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката определя 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 6 за представяне на становища по проектите по т. 3.

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

Решението е взето с **четири гласа „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.6. Комисията разглежда доклад относно **Указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.**

На основание чл. 6, ал. 1, т. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) дава писмени указания относно прилагането на подзаконовите нормативни актове, предвидени в ЗРВКУ, които са приети от Министерския съвет по нейно предложение. Съгласно чл. 16 от ЗРВКУ указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените, са задължителни за ВиК операторите и за предприятията по чл. 2, ал. 3 от ЗРВКУ.

С Постановление на Министерския съвет № 8 от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г., в сила от 22.01.2016 г., е приета предложената от Комисията Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващите регулаторни периоди. С Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 2023 г.) са приети изменения и допълнения в НРЦВКУ.

На основание чл. 1, ал. 2 и ал. 3 от НРЦВКУ, Комисията следва да даде писмени указания по прилагането ѝ, преди началото на регулаторния период.

Съгласно изменението на § 14 от Преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИД на ЗВ), обнародвано в ДВ, бр. 58 от 2015 г., първият петгодишен регулаторен период по приетата през 2016 г. наредба е

започнал от 1 януари 2017 г. и е приключил на 31.12.2021 г.; следващият регулаторен период е започнал от 1 януари 2022 г. и приключва на 31.12.2026 г., респективно новият регулаторен период следва да започне от 1 януари 2027 г. и да приключи на 31.12.2031 г.

Предвид горното, Комисията следва да даде писмени указания по прилагането на НРЦВКУ за регулаторния период, започващ от 01.01.2027 г.

Указанията по прилагането на НРЦВКУ следва да бъдат приети едновременно с Указанията по прилагането на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), доколкото с приемането на НРЦВКУ и НРКВКУ през 2016 г. е възприет подход при регулирането на цените на ВиК услугите, при който процедурата за одобрение на бизнес планове за 5-годишен период (съгласно чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ) е обединена с процедурата за утвърждаване на цени на ВиК услуги (съгласно чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ) в едно производство, респективно приемане на общо решение, в което Комисията одобрява техническата и икономическата части на бизнес плана, утвърждава цени на ВиК оператора за първата година от регулаторния период и одобрява цени за следващите години от регулаторния период, които се изменят в края на ценовия период (чл. 26 от НРЦВКУ). Предвид изложеното и с оглед обвързаността между техническата и икономическата част на бизнес плана, към проекта на Указанията по прилагането на НРКВКУ е разработен общ електронен модел, който включва и справките, касаещи образуването на цените на ВиК услугите. В тази връзка, с приемането на указанията по прилагането на НРЦВКУ и НРКВКУ през текущата 2025 г. ще се създадат предпоставки ВиК операторите да започнат в по-ранен момент планирането и обсъждането на параметрите на бизнес планове за регулаторния период 2027-2031 г., а от друга страна КЕВР ще разполага с време и информация за подготовката и приемането на административните актове, свързани с регулирането на цените на ВиК услугите.

Предвид гореизложеното, е изготвен проект на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027 - 2031 г. (проект на Указания). В изготвения проект е предложен методът на ценово регулиране „горна граница на цени“. Доколкото правомощието на КЕВР по чл. 16 от ЗРВКУ да даде указания относно образуването на цените е обусловено от правомощието ѝ да избере един от методите за регулиране на цените по чл. 13, ал. 2 от ЗРВКУ, то изборът на метод на регулиране и приемането на указания за образуване на цените по този метод следва да се разгледат в едно административно производство.

I. Метод на ценово регулиране:

На основание чл. 8, ал. 3 от НРЦВКУ не по-късно от 9 месеца преди началото на регулаторния период КЕВР следва да определи с решение приложимия метод на ценово регулиране за съответната група ВиК оператори. До момента, за предходните два регулаторни периода – 2017-2021 г. и 2022-2026 г., със свои решения по протокол № 52 от 21.03.2016 г., т. 1, и по протокол № 60 от 24.03.2021 г., т. 8, КЕВР е приела за всички групи ВиК оператори прилагането на метода за ценово регулиране „горна граница на цени“.

Съгласно чл. 6 от НРЦВКУ, Комисията прилага следните основни методи на ценово регулиране: „норма на възвръщаемост на капитала“ („разходи плюс“), „горна граница на цени“ и „горна граница на приходи“.

При метода „норма на възвръщаемост на капитала“ („разходи плюс“), Комисията утвърждава цени и наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на ВиК оператора и техните компоненти, като продължителността на регулаторния период е не по-кратка от една година. При този метод следващ регулаторен преглед се извършва по инициатива на Комисията или на ВиК оператора при съществени отклонения между одобрени и действителни разходи и/или възвръщаемост по преценка на Комисията

(чл. 6, т. 1 от НРЦВКУ). Методът „норма на възвръщаемост на капитала“ е прилаган от Комисията при одобряването на първите бизнес планове на ВиК операторите за периода 2006-2008 г., които съгласно §2, ал. 2 от ПЗР на ЗРВКУ са изготвяни за 3-годишен период. Този метод не може да бъде приложен за 5-годишен регулаторен период, тъй като дава възможност за ежегодно утвърждаване на цени на ВиК услуги, при което отпада връзката между одобрения бизнес план и утвърдените цени на ВиК услуги.

При метода „горна граница на приходи“ Комисията едновременно утвърждава приходи на ВиК оператора за първата година от регулаторния период и одобрява приходи за следващите години от регулаторния период. Одобреният необходим приходи се изменят в края на ценовия период с инфлационен индекс, намален с коефициент X , и с разлики между прогнозните и действителните необходими приходи, породени от разликата между прогнозните и действителните количества доставени, отведени и пречистени води – коефициент Z (чл. 6, т. 3 от НРЦВКУ). Към момента този метод за ценово регулиране се прилага единствено в сектор „Електроенергетика“, в който обаче има много високо ниво на достоверност на данните за количествата електрическа енергия на вход и изход система. Същевременно в сектор ВиК се констатира, че данните за количествата вода на вход и изход система са с много ниско ниво на достоверност:

- Вход водоснабдителна система: съгласно годишния доклад и сравнителен анализ на ВиК сектора за 2023 г., приет с решение по Протокол № 314 от 07.11.2024 г., т. 5, на КЕВР, делът на водните количества на вход водоснабдителна система без измерване е 16% от всички подадени количества. Изпълнението на показателя за качество ПК6 „налягане във водоснабдителната система“, с който се отразява въвеждането на водомерни зони, имащи постоянно измерване на дебит и налягане на вход/изход зона, с интервал на запис на данни от 15 минути и архивиране на данните в електронни бази данни, за период от минимум 1 година, и измервания в критична точка при необходимост, към края на 2023 г. е 32,8% при дългосрочно ниво 100%.

- Изход водоснабдителна система: изпълнението на показателя за качество ПК12е „ефективност на изграждане на водомерното стопанство“, с който се отразява ефективността на изграждането на водомерно стопанство (водомери на СВО) към края на 2023 г. е 50,3%, т.е. едва половината от водомерите на СВО са приведени в техническа и метрологична годност през отчетната година и отговарят на одобрения тип, като се отчита и влошаване спрямо отчетеното ниво през предходната година (52,9%).

- Същевременно към края на 2023 г. се отчита ниво на ПК4б „Общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване (%)“ от 60,21%, които са формирани от търговски и реални загуби на вода, а търговските загуби на вода включват неточност при измерване и незаконно ползване. Следва да се отбележи, че нивото на ПК4б остава трайно над 60%.

- Съгласно отчетените данни от ВиК операторите за 2023 г., като търговски загуби са отчетени 65,8 млн.м³ или 20% от отчетената фактурирана вода (331,3 млн.м³). Това доказва големия потенциал, който не се усвоява от дружествата. В случай на прилагане на метода „горна граница на приходи“ тези търговски загуби няма да бъдат намалени. Дружествата няма да имат мотивация да ги оптимизират, тъй като това би довело до нарастване на фактурираните количества спрямо предвидените по бизнес план, съответно намаляване с коефициент Z на необходимите годишни приходи при прилагане на годишните изменения по метода „горна граница на приходи“.

- Същевременно е важно да се отбележи, че отчетаните от дружествата нива на търговски загуби са значително подценени, поради изискването на чл. 30, ал. 4 от Методиката за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, приложение към член единствен от Наредба № 1 от 5 май 2006 г. за утвърждаване на методика за определяне на допустимите загуби на вода във водоснабдителните системи, издадена от министъра на регионалното развитие и

благоустройството, (която не е изменяна и актуализирана до момента). Според посочената норма, при липса на достатъчно информация и наблюдения за размера на търговските загуби те се приемат не повече от 10 на сто от общото количество вода, измерено на входа на водоснабдителната система.

- Следва да се отбележи, че в т. 146 от проекта на Стратегията за финансиране на отрасъл ВиК, изготвен от Световната банка по възлагане на Министерството на регионалното развитие и благоустройството през 2017 г., официално представен на 13.12.2017 г. на съвместно заседание на Комисията по регионална политика, благоустройство и местно самоуправление и на Комисията по околната среда в Народно събрание, е посочено, че *„ВиК дружествата губят около 250 милиона лева годишно поради лоши търговски практики“*, а в т. 147 че *„българските ВиК дружества имат значителна възможност да повишат генерирането на приходи, като по този начин намалят необходимостта от увеличаване на цените за населението поради разходите за големи бъдещи инвестиции. Търговските загуби (количества, които са били доставени на потребители, но не са заплатени) на ВиК операторите в България се оценяват на около 120 млн. м³ за водоснабдяване и 79 млн. м³ за канализационни услуги. В допълнение, от общия обем фактурирани водоснабдителни и канализационни услуги не са събрани дължимите плащания съответно за 79 млн. м³ и 29 млн. м³. Като цяло, изчисленията сочат, че около 275 млн. лева са годишните загуби на българските ВиК оператори поради неефективното управление на търговския цикъл – т.е. на последователността от оперативни функции по измерване, отчитане, фактуриране и събиране на начислени задължения по сметки“*. В т. 148 от проекта се посочва, че *„по-доброто търговско управление би могло да донесе допълнително около 134 милиона лева годишни приходи“*.

Предвид горните факти и обстоятелства, прилагането на метода „горна граница на приходи“ стимулира дружествата единствено да оптимизира признатите годишни разходи, но не дава стимул за увеличаване на фактурираните количества вследствие намалени търговски загуби (кражби, неточно измерване). От друга страна, при метода „горна граница на цени“ ВиК дружествата са стимулирани да оптимизират както признатите годишни разходи, така и да увеличават фактурираната консумация спрямо предвидените по бизнес план параметри.

Отчитайки ниското ниво на достоверност на данните за водните количества на вход и изход водоснабдителна система, може да се направи извод, че на този етап прилагането на метода „горна граница на приходи“ може да доведе до манипулиране на данните за водните количества, респективно на коефициент Z.

Предвид горното, прилагането на метода „горна граница на приходи“ във ВиК сектора може да започне след: решаване на проблемите с надеждното и точно измерване на добитите водни количества от водоизточници (вход ВС) и водомери на СВО (изход ВС); уеднаквяване на практиките в сектора по отчитане и фактуриране; внедряване на изискуемите регистри и бази данни и осигуряване на надеждна и достоверна отчетна информация от ВиК операторите; актуализиране на нормативните изисквания и въвеждане на изисквания за управление и експлоатация на ВиК мрежите и за намаляване на търговските загуби на вода съобразно добрите международни практики, както и след и осигуряване на стриктен контрол върху търговските практики на дружествата и дейностите по намаляване загубите на вода от страна на публичните собственици на капитала на търговските дружества.

При метода „горна граница на цени“ Комисията едновременно утвърждава цени на ВиК оператора за първата година от регулаторния период и одобрява цени за следващите години от регулаторния период. Одобрените цени се изменят в края на ценовия период с инфлационен индекс, намален с коефициент X. При този метод регулаторният период е с

продължителност 5 години, като Комисията изменя одобрената цена за следващата година от бизнес плана на базата на актуална информация за инфлацията от влизането в сила на утвърдената цена за първия ценови период и коефициент X (чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ). С приемането на НРЦВКУ и НРКВКУ през 2016 г. са отстранени констатираните преди това недостатъци в метода, като е предвидена възможност за одобряване на цени за всяка от годините на регулаторния период, които в следствие служебно се изменят. Чрез предвидената регламентация е осигурено високо ниво на предвидимост на темпа на изменение на цените на ВиК услугите през следващия регулаторен период, по отношение както за ВиК операторите, така и за потребителите на ВиК услуги. Методът „горна граница на цени“ е методът, който се използва при регулирането на цените във ВиК сектора през последните два регулаторни периода – 2016-2021 г. и 2022 -2026 г. В тази връзка е натрупана практика по неговото прилагане, както на регулатора, така и на ВиК операторите.

Предвид горното, предлагаме Комисията да продължи да прилага метода „горна граница на цени“ и през регулаторен период 2027-2031 г. за всички групи ВиК оператори.

II. Проект на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027 - 2031 г. (проект на Указания):

Проектът на Указания, с оглед осигуряване на приемственост и последователност на подхода, е разработен на база действащите Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение на КЕВР по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2, изменени с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 5, и поправени с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 2. В проекта са определени:

- начинът на образуване и изменение на цените при ценово регулиране чрез метода „горна граница на цени“, съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ;
- изискванията към формата, съдържанието и верификацията на информацията, която ВиК операторите подават до Комисията за целите на ценообразуването;
- редът, по който Комисията и ВиК операторите обсъждат основните цели на бизнес плана, необходимите годишни приходи за тяхното постигане и проекта на решение по чл. 26 от НРЦВКУ.
- редът, по който Комисията и ВиК операторите обсъждат бизнес плана и заявлението за утвърждаване и одобряване на цени, на основание чл. 25 от НРЦВКУ.

В проекта на Указания са предложени следните промени спрямо Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.:

- В т. 16.3 от проекта се регламентира базова година да е 2024 г. (за която дружествата вече са представили отчет), а в т. 35.2 се предвижда за 2025 - 2026 г. да се посочва прогнозна информация.

- Във връзка с промяната на базовата година, в електронния модел към бизнес плана е включена нова справка № 11.3 „Амортизационен план на Дълготрайни Активи за 2024 - 2025 г.“, в която дружествата да попълнят съответните данни. Същевременно са автоматизирани справки № 11 „Амортизационен план на Дълготрайни Активи“ и № 11.2 „Дълготрайни активи за периода на бизнес плана“, като съответните изисквания са посочени в т. 24.2 – т. 24.4 от проекта на указания.

- В т. 32, т. 33 и т. 34 е ревизиран подходът за определяне на нетен цикъл на оборотния капитал (НЦОК). Съгласно Указания НРЦВКУ за регулаторни периоди 2017-2021 г. и за 2022-2026 г., НЦОК се изчислява по формула, използваща данни за признати

средногодишни величини на вземания от клиенти и доставчици до една година, материални запаси, краткосрочни задължения към клиенти и доставчици, и нетни приходи от продажби за предоставени ВиК услуги с отложено плащане от потребителите. С Решение № НВ-1 от 19.04.2016 г., за регулаторен период 2017-2021 г. са определени нива на НЦОК по групи ВиК оператори към 2021 г., както следва: големи: 62 дни, средни: 70 дни, малки: 80 дни, микро: 92 дни. С Решение № НВ-1 от 28.05.2021 г. за регулаторен период 2022-2026 г. Комисията е определила нива на НЦОК в размер на 60 дни за всички групи ВиК оператори, като са съобразени становищата на ВиК операторите, че при изчисляването на НЦОК се вземат предвид не само вземанията от клиенти, но и тези от доставчици до една година, както и краткосрочните задължения към клиенти и доставчици и средногодишната величина на материалните запаси. Освен това следва да се отчете и фактът, че вземанията от клиенти имат съществено значение за дейността на дружествата, както и че сроковете за ползване и заплащане на ВиК услугите възлизат на приблизително два месеца (поради 30-дневен срок за заплащане на фактурите и още 30-дневен срок на ползване на ВиК услугите), а ВиК секторът продължава да отчита много по-ниски от дългосрочните нива на събираемост на вземания. Доколкото посочените мотиви са валидни и за новия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г., в т. 33 от проекта на указания е предложено да бъде определен НЦОК за регулаторен период 2027-2031 г. в размер на 60 дни.

- Разпоредбата на т. 45.1 от проекта е синхронизирана с текста на т. 15.5.3 от проекта на указания НРКВКУ.

- В т. 52.1.2 и 52.2.2, 52.3.2 и 52.4.2 от проекта са прецизирани изискванията за източниците на информация за паричен доход на лице от домакинството в областта, в която попада обособената територия на ВиК оператора, необходима за определяне на социалната поносимост при изменения на одобрените цени на ВиК услугите – а именно от информационната система Инфостат на НСИ;

- В т. 52.1.1, 52.2.1, 52.3.1 и 52.4.1 е предвидено информацията за изменените цени на ВиК услуги да се представя в лева/куб.м. и в евро/куб.м., в съответствие с т. 15.23 от проекта на Указания НРКВКУ.

В проекта на указания **не се предлагат** промени, извън описаните по-горе, по отношение на фактурираните количества, основните ценообразуващи елементи и принципи на ценообразуване, включително обхвата и начина на планиране на непризнати годишни разходи, амортизационни норми на дълготрайни активи и амортизационни планове, регулаторна база на активите, инвестиции, норма на възвръщаемост на капитала, образуване на цени и годишни изменения на одобрените цени на ВиК услуги, извършването на анализ на социалната поносимост при годишните изменения на одобрените цени на ВиК услуги, с което се осигурява приемственост на прилагания подход и се гарантира предвидимост за доставчиците и потребителите на ВиК услуги.

В допълнение, по своята правна същност Указанията, дадени от Комисията в изпълнение на ЗРВКУ и наредбите по приложението му, представляват общ административен акт. В този смисъл е и съдебната практика – Решение № 1086 от 22.02.2017 г. по адм. дело № 5137 от 2016 г. на Административен съд София - град (АССГ), 46 състав, Решение № 1297 от 01.03.2017 г. по адм. дело № 5138 от 2016 г. на АССГ, 46 състав, Решение № 4369 от 28.06.2018 г., по адм. дело № 2510 от 2018 г. на АССГ, 63 състав, Решение № 3142 от 10.05.2022 г., по адм. дело № 5687 от 2021 г. на АССГ, XXI тричленен състав, както и практиката на Върховния административен съд.

Процесуалните правила за приемане на общи административни актове са регламентирани в раздел II от глава пета на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Съгласно чл. 66, ал. 1 от АПК откриването на производството по издаване на общия административен акт се оповестява публично чрез средствата за масово осведомяване,

чрез изпращането на проекта до организации на заинтересованите лица или по друг подходящ начин. Също така, на основание чл. 69, ал. 1 от АПК административният орган следва да определи и да оповести публично по този ред една или повече от следните форми на участие на заинтересованите лица в производството по издаване на акта: писмени предложения и възражения; участие в консултативни органи, подпомагащи органа, издаващ акта; участие в заседания на органа, издаващ акта, когато той е колективен; обществено обсъждане. На заинтересованите лица следва да се предостави възможност да осъществят правото си на участие в срок, определен от административния орган, не по-кратък от един месец от деня на оповестяването.

Също така, по силата на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията провежда процедура за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общи административни актове, предвидени в ЗРВКУ. По смисъла на чл. 14, ал. 2 от ЗЕ заинтересовани лица са държавни органи, браншови организации, ВиК оператори, клиенти, пряко свързани с изготвения проект, и организации на потребители. Следващите алинеи от същия член определят, че Комисията обсъжда със заинтересованите лица основните принципи, заложили в проекта, определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни, разглежда всички постъпили становища от заинтересованите лица и мотивира своето становище, като публикува мотивите на страницата си в Интернет.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ив. Касчиев, който отбелязва, че не по-късно от девет месеца преди началото на регулаторния период Комисията следва да определи с решение приложимия метод на ценово регулиране за съответните групи ВиК оператори. До момента, за предходните два регулаторни периода – 2017-2021 г. и 2022-2026 г., Комисията е приемала за всички групи ВиК оператори да се прилага методът за ценово регулиране „горна граница на цени“. Работната група предлага и през новия регулаторен период 2027 – 2031 г. да продължи да се прилага методът „горна граница на цени“. В доклада е представена подробна информация кои са приложимите методи, които Комисията може да приложи. Това са: „норма на възвръщаемост на капитала“ („разходи плюс“), „горна граница на цени“ и „горна граница на приходи“. Първият метод не е приложим за ВиК сектора, доколкото има определен регулаторен период от 5 години, за който операторите трябва да подготвят бизнес планове. По отношение на метода „горна граница на приходи“, той е подобен на „горна граница на цени“ с разликата, че там Комисията одобрява не цени, а приходи и съответно при изменението на одобрените цени за всяка година се отчита и какви приходи са постигнати от дружеството, т.е. какви продажби са били направени. Този метод, за съжаление, все още не може да се приложи за ВиК сектора, тъй като има изключително ненадеждни данни както за количествата на вход на водоснабдителната система (водата, която дружествата добиват от природата), тъй като все още нямаме добро и надеждно измерване на добитите водни количества от водоизточниците, има голям проблем и с данните за фактурираната вода на потребителите (изхода на водоснабдителната система), тъй като от около половината от водомерите на сградни отклонения не са приведени в техническа и метрологична годност, и не отговарят на одобрения тип. Отделно има и изключително високи нива на загуби на вода във ВиК сектора, голяма част от които са търговски загуби на вода - липса на измерване или незаконно потребление. Тоест за да се премине към този метод, на практика данните трябва да бъдат подобрени, да бъдат надеждни и да има сигурност, че това са количествата, които влизат в системите, и се фактурират. Разликата между двата метода е основно в това кой носи риска дали ще се постигнат приходите от гледна точка на фактурирани количества по одобрените цени. При „горна граница на цени“ този риск се носи от дружествата и съответно те са мотивирани да намаляват търговските загуба, за да

постигнат по-високи приходи. При „горна граница на приходи“ рискът се прехвърля изцяло на потребителите и ако дружеството не фактурират съответните количества, цената с тази непостигната разлика ще бъде завишена, което при наличието на всичко споменато работната група не смята за коректно да бъде направено към този етап. Затова предложението е да продължи да се прилага методът „горна граница на цени“ и през следващия регулаторен период, като същевременно с всичките изисквания, които се налагат към дружествата, работната група се надява, че качеството на информацията ще се повиши, загубите на вода трябва да бъдат намалени и в някакъв момент може да се постигне както за електроразпределителните дружества, така и за ВиК дружествата да се прилага методът „горна граница на приходи“.

В раздел II от доклада е коментиран Проектът на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027 - 2031 г. Това е Проектът на Указания за прилагане на НРЦВКУ. Този проект стъпва на действащите указания, които се прилагат за текущия регулаторен период. Промените са съществено малко. Основната промяна е предложението на работната група да се коригира подходът за определяне на нетния цикъл на оборотния капитал. Доколкото е взето предвид какъв нетен цикъл на оборотния капитал е определен на дружествата за предходните регулаторни периоди, за действащия регулаторен период този НЦОК е определен в размер на 60 дни за всички групи ВиК оператори, като е съобразен фактът, че вземанията от клиенти имат съществено значение за дейността на дружеството. Сроковете за ползване и заплащане на ВиК услугите възлизат на приблизително два месеца поради факта, че има 30-дневен срок за заплащане на фактурите и още 30-дневен срок за ползване на ВиК услугите. Същевременно ВиК секторът продължава да отчита много по-ниски нива на събираемост на вземания от дългосрочното ниво. В тази връзка работната група предлага в проекта на Указания да бъде определен нетен цикъл на оборотен капитал за регулаторен период 2027-2031 г. в размер на 60 дни.

В проекта на Указания не се предлагат промени, извън описаните в доклада, по отношение на фактурираните количества, основните ценообразуващи елементи, принципи на ценообразуване, планиране на непризнати годишни разходи, амортизационни норми и т.н.

Тези Указани са общ административен акт и в тази връзка трябва да бъде проведена процедура по реда на АПК, както и трябва да бъде проведено обществено обсъждане по реда на ЗЕ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията и на нейната администрация, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4, чл. 13, ал. 2, т. 1 и чл. 16 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 и ал. 3 и чл. 8, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията да приеме следните решения:

1. *Да разгледа и приеме настоящия доклад;*
2. *Да открие административно производство за определяне на метод за ценово регулиране за ВиК сектора за регулаторния период 2027-2031 г. и за приемане на указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г.;*
3. *Да приеме проект на решение за определяне на метод за ценово регулиране „горна граница на цени“ за всички групи ВиК оператори за регулаторния период 2027-2031 г.;*
4. *Да приеме проект на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027-2031 г.;*

5. Да определи по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;

6. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 5 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4. На заинтересованите лица да се предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

7. Да насрочи общественото обсъждане по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката на доклада, проекта на решение и проекта на Указания, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

8. Да определи дата, час и място на провеждане на общественото обсъждане по т. 7, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

9. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане по т. 7 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;

10. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката да определи 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 7 за представяне на становища по проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4.

Д. Кочков отбеляза, че за първи път по време на предварителните срещи с операторите не е имало никакви съществени доводи „против“ или никакви дебати по отношение на това какъв да бъде методът на регулиране - „горна граница на приходи“ или „горна граница на цени“, което показва, че досегашната работа на операторите ги е убедила по някакъв начин, че това е по-подходящият метод за регулиране в този сектор, за което Комисията може само да им благодари за проявеното разбиране този път.

Председателстващият Т. Ерменков обяви, че насрочва по т.7 и т.8 от проекта на решение общественото обсъждане да се проведе на 29.05.2025 г. от 10:30 часа, в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4, чл. 13, ал. 2, т. 1 и чл. 16 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 и ал. 3 и чл. 8, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.;

2. Открива административно производство за определяне на метод за ценово регулиране за ВиК сектора за регулаторния период 2027-2031 г. и за приемане на указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г.;

3. Приема проект на решение за определяне на метод за ценово регулиране „горна граница на цени“ за всички групи ВиК оператори за регулаторния период 2027-2031 г.;

4. Приема проект на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027-2031 г.;

5. Определя по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;

6. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 5 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4. На заинтересованите лица да се предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

7. Насрочва обществено обсъждане на доклада, проекта на решение и проекта на Указания на 29.05.2025 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

8. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектите на Указания да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

9. За участие в общественото обсъждане по т. 6 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;

10. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката определя 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 7 за представяне на становища по проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4.

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

Решението е взето с **четири гласа „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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на „Каунт Уестгаз“ АС, учредено в Кралство Норвегия, с номер на фирмата 916 555 806, лицензия № Л-828-15 от 22.05.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Каунт Уестгаз“ АС Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Словашка република, вписано в Търговския регистър на Градски съд – Братислава III, Партида № 149098/В с ЕИК 53411005, със седалище и адрес на управление: Словашка република, гр. Братислава п.к. 851 04, район „Петържалка“, ул. „Шустекова“ № 51, Лицензия № Л-829-15 от 22.05.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Енергетик АпС – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Кралство Дания с идентификационен номер CVR № 42643785, със седалище и адрес на управление: „Ориенткай“ 4, ет. 1, DK-2150 Нордхавн, Дания, Лицензия № Л-830-15 от 22.05.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на Енергетик АпС правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Продължава срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, издадена на „Димекс Енерджи Груп“ ООД с ЕИК 203659890, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Ямбол, общ. Ямбол, 8600 гр. Ямбол, ул. „Александър Стамболийски“ № 30, ет. 10, ап. 1 с 10 (десет) години.

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

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.;

2. Открива административно производство за приемане на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронен модел на бизнес план и на структура на текстовата част на бизнес плана;

3. Приема проект на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., проект на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана, както и проект на решение за приемането им;

4. Определя по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;

5. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 4 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проектите по т. 3. На заинтересованите лица да се предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

6. Насрочва обществено обсъждане на доклада и проектите по т. 3 на 29.05.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

7. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектите на Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г., на електронния модел на бизнес плана и на структурата на текстовата част на бизнес плана, както и проектът на решение за приемането им да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

8. За участие в общественото обсъждане по т. 6 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за

енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;

9. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката определя 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 6 за представяне на становища по проектите по т. 3.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно Указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.;

2. Открива административно производство за определяне на метод за ценово регулиране за ВиК сектора за регулаторния период 2027-2031 г. и за приемане на указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2027-2031 г.;

3. Приема проект на решение за определяне на метод за ценово регулиране „горна граница на цени“ за всички групи ВиК оператори за регулаторния период 2027-2031 г.;

4. Приема проект на Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2027-2031 г.;

5. Определя по реда на чл. 69, ал. 1, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс форма за участие на заинтересованите лица в административното производство – чрез писмени предложения и възражения;

6. Съобщение за откриване на административното производство по т. 2 и за определената по т. 5 форма на участие на заинтересованите лица в административното производство да се оповести публично на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране, заедно с проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4. На заинтересованите лица да се предостави срок от един месец от оповестяването за осъществяване на правото им на участие в производството в съответствие с чл. 69, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс;

7. Насрочва обществено обсъждане на доклада, проекта на решение и проекта на Указания на 29.05.2025 г. от 10:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

8. Датата, часът на провеждане на общественото обсъждане, докладът и проектите на Указания да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

9. За участие в общественото обсъждане по т. 6 да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;

10. На основание чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката определя 14-дневен срок след провеждане на общественото обсъждане по т. 7 за представяне на становища по проекта на решение по т. 3 и проекта на Указания по т. 4.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-828 от 22.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-141 от 05.11.2024 г. от „Каунт Уестгаз“ АС за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Решение на КЕВР № Л-829 от 22.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 09.04.2025 г. на Ренюабъл Енерджи Солюшънс С.Р.О., чуждестранно юридическо лице, държава: Словашка република за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

3. Решение на КЕВР № Л-830 от 22.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-58 от 31.03.2025 г. на Енергетик АпС, чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Дания, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

4. Решение на КЕВР № И1-Л-460 от 22.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-40 от

07.03.2025 г. на „Димекс Енерджи Груп“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-460-15 от 09.03.2016 г., за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

5. Доклад вх. № В-Дк-93 от 19.05.2025 г. - Указания за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.;

6. Доклад вх. № В-Дк-92 от 19.05.2025 г. - Указания по прилагане на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги за следващия регулаторен период, започващ от 01.01.2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент

.....
Ал. Богословска

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Т. Ерменков

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт