РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

П Р О Т О К О Л

№ 279

София, 04.11.2026 година

Днес, 04.11.2026 г. от 10:16 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Бл. Балабанов - началник отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Ценкова – гл. експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, С. Петрова – гл. експерт в дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ и А. Димитрова - гл. експерт в дирекция „Обща администрация“ в КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1644 от 05.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1643 от 05.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1642 от 05.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г. за одобряване на Общи условия на договорите за ползване на

електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1645 от 05.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1818 от 29.10.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1820 от 30.10.2026 г. и проект на решение относно: заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. от „Овергаз Инк.“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на особен залог

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1821 от 30.10.2026 г. относно проверки на „Аресгаз“ ЕАД за спазване на условията по издадените на дружеството лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г., № Л-132-08 от 26.02.2004 г., № Л-332-08 от 12.07.2010 г., № Л-333-08 от 12.07.2010 г. и № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ по отношение задължението на лицензианта да изгражда нови елементи от газоразпределителната мрежа.

Работна група: Милен Димитров, Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Дарина Кавалова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1819 от 29.10.2026 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от търговци на електрическа енергия.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № О-Дк-425 от 27.10.2026 г. относно: издадено разпореждане от ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на принудителното събиране съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на**

електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД.

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

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

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

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

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

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

условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените й общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

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

- проект за изменение на общите условия;
- декларации от 16.10.2025 г. за вярност на представената информация;
- информация към проект за изменение на общите условия;
- обявление от 05.09.2025 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет страницата на дружеството и екранни снимки от публикациите на интернет страницата на „Електроразпределение Север“ АД;
- снимки от Център за обслужване на клиенти (ЦОК) Варна 1, ЦОК Варна 2, ЦОК Варна 3, ЦОК Велико Търново, ЦОК Габрово, ЦОК Горна Оряховица, ЦОК Добрич, ЦОК Разград, ЦОК Русе, ЦОК Свищов, ЦОК Силистра, ЦОК Търговище, ЦОК Шумен;
- копие от уведомително писмо до КЕВР за стартиране на процедура по публично обсъждане на проект за изменение на Общите условия;
- копия от уведомителни писма до Омбудсмана на Република България, Българска национална асоциация активни потребители, Федерацията на потребителите в България и Европейски потребителски център България;
- копие от протокол от публичното обсъждане на проекта за изменение на Общите условия;
- копие от електронно писмо от 12.09.2025 г. на Федерацията на потребителите в България;
- копие от решение на Управителния съвет на „Електроразпределение Север“ АД от 14.10.2025 г. за одобряване на проекта за изменение на Общите условия и за внасянето им в КЕВР;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

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

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

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

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

След преглед на представения проект, КЕВР на основание чл. 129, ал. 2 от НЛДЕ с Решение № ОУ-2 от 24.03.2026 г. е дала задължителни указания на „Електроразпределение Север“ АД и е определила срок за изпълнението им, а именно до 03.04.2026 г.

С писмо с вх. № Е-13-273-134 от 02.04.2026 г. „Електроразпределение Север“ АД е представило коригиран проект на ОУ, съобразен със задължителните указания по Решение № ОУ-2 от 24.03.2026 г. на КЕВР. Независимо от това, че е изпълнило всички

задължителни указания на КЕВР по Решение № ОУ-2 от 24.03.2026 г., според изложеното в писмо вх. № Е-13-273-134 от 02.04.2026 г. дружеството е предоставило редакция в частта му по т. 1, относно чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ.

По отношение на предложението на дружеството относно задължителните указания, дадени от КЕВР с Решение № ОУ-2 от 02.04.2026 г., по т. 1 се установи следното:

С Решение № ОУ-2 от 02.04.2026 г. по т. 1 КЕВР е дала задължително указание на „Електроразпределение Север“ АД чл. 68 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

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

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

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

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

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

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

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

Според изложено в писмо с вх. № Е-13-273-134 от 02.04.2026 г., „Електроразпределение Север“ АД счита, че разпоредбата на чл. 68, ал. 1 съдържа няколко технически грешки и едно повторение и в тази връзка е предложило следното изменение на чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ:

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

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

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

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД за изменение на чл. 68, ал. 1 от проекта на ОУ следва да се приеме.

Изказвания по т.1.:

Докладва Бл. Балабанов, който представи етапа, на който се намира подаденото в Комисия от „Електроразпределение Север“ АД искане за одобряване на Общи условия.

След проведеното публично обсъждане е проведено следващо закрито заседание. Комисията е дала задължителни указания на „Електроразпределение Север“ АД и е определила срок за изпълнението им. Дружеството е представило коригиран проект на ОУ, съобразен със задължителните указания.

Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да изпрати предоставения от „Електроразпределение Север“ АД проект на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

Пл. Младеновски попита процедурата не предвижда ли открито заседание.

Бл. Балабанов отговори, че такова е проведено на 28.01.2026 г.

Пл. Младеновски попита оттогава ли дружеството изпраща коригирания проект.

Бл. Балабанов обясни, че след това са дадени задължителни указания, представен е коригиран проект, който е разгледан и е установено, че указанията са изпълнени.

Пл. Младеновски попита, защо това е отнело толкова време.

Бл. Балабанов отговори, че основната причина е голямата натовареност, проверките на хилядите жалби за качество и високи сметки.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, Комисията за енергийно и водно регулиране

РЕШИ:

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

2. Предоставения от „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-134 от 02.04.2026 г. проект на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД да бъде изпратен в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД.**

Със заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 15 от Преходните и заключителните разпоредби

на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. и чл. 132, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е отправило искане и е представило за одобряване проект на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД (ОУ, общите условия), одобрени с Решение ОУ-2/04.06.2021 г. на КЕВР. Със Заповед № З-Е-12 от 13.01.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения проект.

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

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

Горните изменения и допълнения на ЗЕ налагат необходимост от изменение на общите условия на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, одобрени с Решение № ОУ-2 от 04.06.2021 г. на КЕВР. Отделно от това, в представения проект дружеството е предложило и други изменения и допълнения на ОУ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

В изпълнение на посочените по-горе разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е представило следните документи:

- проект за изменение и допълнение на ОУ;
- доказателства за публикуване на проекта за изменение и допълнение на ОУ на електронната страница на дружеството от 26.09.2025;
- протокол от 24.10.2025 г. от публично обсъждане на проекта за изменение и допълнение на ОУ;
- снимки от центрове за обслужване на клиенти;
- копие на становище от Омбудсмана на Република България, постъпило на 05.11.2025 г.;
- копие на препис-извлечение от Протокол № 23 от 25.09.2025 г. от заседание на Управителния съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

- копие на становище по чл. 129, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД във връзка с предложенията на Омбудсмана на Република България, касаещи разпоредби от проекта за изменение и допълнение на ОУ;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представеният протокол от 24.10.2025 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта за изменение и допълнение на ОУ са присъствали представители на Федерацията на потребителите в България и на Независимия съюз на потребителите в България. Същите са изразили положително становище по предложените изменения и допълнения на ОУ.

След проведеното публично обсъждане проектът за изменение и допълнение на ОУ е приет от Управителния съвет на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД с решение по т. 1 от Протокол № 23 от 25.09.2025 г.

С писмо вх. № Е-13-62-147 от 08.04.2026 г. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е предоставило становище/възражение по проекта от г-н Камен Димитров, краен клиент на дружеството постъпило на 24.03.2026 г., по електронна поща. Въпреки, че становището е представено извън срока, обявен за публично обсъждане на проекта, същото е препратено в КЕВР по компетентност, тъй като е адресирано до Комисията. По отношение на изложеното от г-н Димитров възражение, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е посочило, че направените от г-н Димитров коментари по разпоредби от проекта за изменение на ОУ не съдържат конкретни предложения, а имат характер на общо възражение и недоволство от дейността на дружеството и поради тази причина дружеството не би могло да коментира в детайл съдържанието им, доколкото същите остават в сферата на субективните твърдения без правна или фактическа аргументация спрямо предложените изменения. В заключение „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е счита, че предвид факта, че проектът вече е официално внесен за разглеждане в Комисията, то в рамките на висящата административна процедура за одобряване на проекта, ще бъде извършена преценка дали предложените текстове са балансирани и дали осигуряват справедливо съотношение между интересите на дружеството в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа и защитата на крайните клиенти.

След анализ на проекта за изменение и допълнение на Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен, а именно:

1. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага в чл. 19 да се създаде нова т. 12 със следното съдържание: *„т. 12. в случай че към обекта за потребление има присъединени инсталации за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и/или съоръжения за съхранение на електрическа енергия с обща инсталирана генераторна мощност над 200 kW – да осигурява предаването на данни в реално време на ЕРМ ЗАПАД за доставената в мястото на присъединяване електрическа мощност, както и дистанционно управление на тази мощност.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

2. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага чл. 49 да се измени по следния начин: „Чл. 49. ЕРМ ЗАПАД може временно да преустанови преноса на електрическа енергия без предварително уведомление до КЛИЕНТИТЕ в следните случаи: 1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и/или живота на хора; 2. за предотвратяване на опасност от нанасяне на значителни материални щети на обекти на електроенергийната система, електроразпределителната мрежа или на клиентите; 3. за предотвратяване на опасност от замърсяване на околната среда; 4. за предотвратяване и ликвидиране на аварийни ситуации; 5. необходимост от промяна на конфигурацията на

преносната или разпределителната мрежа с цел запазване сигурното снабдяване на клиентите с електрическа енергия; 6. при повреди в електрическите мрежи и/или съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини; 7. при въвеждане на ограничителен режим на снабдяването с електрическа енергия по реда на Наредба №10 от 9.06.2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ; 8. при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване; 9. при превишаване на договорената предоставена или обща електрическа генераторна мощност; 10. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на КЛИЕНТА.“

Предложението на дружеството следва да се съобрази с чл. 72 и чл. 122, ал. 2 от ЗЕ, които регламентират реда и условията за въвеждане на ограничителен режим, съответно правото на операторът на електроразпределителната мрежа да преустановява временно преноса на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа без предварително предизвестие. Хипотезите, в които операторът има право да преустановява временно преноса са изчерпателно регламентирани в чл. 122, ал. 2, т. 1 до т. 4 от ЗЕ и не подлежат на разширяване в ОУ.

По отношение на предвидената в ОУ възможност „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД да може да преустановява преноса на електрическа енергия при въведен ограничителен режим, следва да се има предвид, че въвеждането на такъв режим е регламентирано в чл. 72 от ЗЕ и не следва да се преурежда и допълва чрез ОУ.

Предвид изложеното чл. 49 от ОУ следва да придобие редакция:

„Чл. 49. ЕРМ ЗАПАД може временно да преустанови преноса на електрическа енергия без предварително предизвестие в следните случаи: 1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения; 2. при повреди в електрическите мрежи и/или съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини; 3. при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване; 4. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване.“

3. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага чл. 58 да се измени по следния начин: „Чл. 58. При настъпване на събитие по чл. 73, ал. 1, т. 1 - 7 от Закона за енергетиката, довело до прекъсване или ограничение на електрозахранването с продължителност, надхвърляща общо 48 часа за период от 72 часа, ЕРМ ЗАПАД заплаща на засегнатите КЛИЕНТИ неустойка в размер на 30 (тридесет) лева. В случай че прекъсването или ограничението на електрозахранването е с продължителност над 60 часа, ЕРМ Запад дължи на КЛИЕНТИТЕ допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа без електрозахранване. Неустойката не се дължи в случаите на въведен ограничителен режим.“

По смисъла на § 15 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. в тримесечен срок от влизането му в сила операторите на електрически мрежи привеждат общите условия по чл. 104а в съответствие с него и ги представят на КЕВР за одобрение. В тази връзка клаузите на ОУ за дължимите от мрежовите оператори на клиента неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да бъдат допълнени с неустойката, предвидена в чл. 73, ал. 4 от ЗЕ - при продължителност на прекъсването или ограничението на снабдяването с електрическа енергия, надхвърлящо общо 48 часа за период от 72 часа, мрежовите оператори заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия.

Основно лицензионно задължение на електроразпределително дружество е да осигури непрекъснатост на електроснабдяването и качество на доставяната електрическа

енергия – чл. 89, т. 2 от ЗЕ и т. 3.3.1 от Лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Както се установява от мотивите и обсъжданията на проекта на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г., касаещи изменението на чл. 73 от ЗЕ въведената в закон допълнителна неустойка цели постигане на по-голяма ангажираност на дружествата за максимално бързо и трайно отстраняване на неизправностите в електроразпределителните мрежи и ограничаване на възможностите за временно краткотрайно възстановяване на снабдяването с електрическа енергия. В допълнение, клаузите на ОУ за дължимите от всички мрежови оператори неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да са идентични по основание и размер. По този начин ще се гарантира, че при преустановяване и при ограничаване на снабдяването с електрическа енергия всички клиенти, които ползват електроразпределителните мрежи в Република България, експлоатирани от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД ще имат право на идентични обезщетения.

Предвид горното, чл. 58 от ОУ следва да се допълни и да придобие редакция:

„Чл. 58. (1) В случай, че КЛИЕНТ остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕРМ ЗАПАД*, дружеството заплаща на КЛИЕНТА неустойки в размер:*

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

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

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

(3) ЕРМ ЗАПАД *заплаща на засегнатите клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 51 или чл. 53 от настоящите ОУ.*

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

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

4. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага в чл. 62 да се създаде нова т. 7, а досегашната т. 8 да стане т. 9 със следното съдържание: „Чл. 62, т. 7. когато за нормалната работа на електронно оборудване е необходимо инсталиране на непрекъсваемо токозахранващо устройство (UPS) за компенсиране на бързите изменения на напрежението, в резултат на изменения на натоварването в уредбите на клиентите или на комутации в електроенергийната система, и то не е осигурено от КЛИЕНТА.“

В чл. 62 от ОУ са предвидени случаите, които изключват отговорността на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за неизпълнение на задълженията си във връзка с качеството на снабдяването. Непрекъсваемо токозахранващо устройство е техническо средство, предназначено да осигурява резервно захранване в случай на прекъсване на снабдяването с електрическа енергия, както и за повишаване на ниското напрежение на електроразпределителната мрежа.

По силата на т. 3.3.1 от лицензия № Л-135-07 от 13.08.2004 г., издадена на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД за дейността „разпределение на електрическа енергия“ лицензиантът е задължен да осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на Комисията. Следователно, основно непрекъсваемостта на снабдяването с електрическа енергия с напрежение, съответстващо на т. 3.2.1.3.2. от Методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители, приета от КЕВР с решение по Протокол № 87 от 17.06.2010 г. е лицензионно задължение на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, изпълнението, на което не следва да бъде обезпечавано от клиента чрез инсталиране за негова сметка на допълнителни технически средства, каквито са непрекъсваемите токозахранващи устройства.

Предвид горното, предложението на дружеството не следва да се приема.

5. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага да се създаде нов чл. 62а със следното съдържание: „Чл. 62а. Не могат да се ползват от неустойки и обезщетения по реда на тези Общи условия собственици на обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа и КЛИЕНТИ, които към датата на събитието не са изпълнили задължението си по чл.19, т. 9 от тези Общи условия.“

Задължението за заплащане на неустойки и обезщетения имат обезпечителен ефект по отношение на изпълнението на основните лицензионни задължения на дружеството. Поради това, заплащането на такива неустойки и обезщетения не може да се бъде ограничавано от други условия, още повече, когато такива ограничения не са предвидени в закон.

Предвид горното, предложението на дружеството не следва да се приема.

6. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага чл. 64, ал. 1 да се измени по следния начин: „Чл. 64, ал. 1. Пострадалата страна е длъжна в срок до 15 (петнадесет) дни от узнаването писмено да уведоми другата страна в случаите, когато е претърпяла вреди от действие или бездействие на другата страна“

Предложението на дружеството следва да се приеме.

7. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага наименованието на Глава десета да се измени по следния начин: „Глава десета: Условия за временно преустановяване на достъпа до разпределителната мрежа и за прекратяване на присъединяването“

Предвид изложеното по-долу в т. 8 предложението на дружеството не следва да се приеме.

8. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД предлага да се създаде нов чл. 68а със следното съдържание: „Чл. 68а. (1) ЕРМ ЗАПАД има право временно да преустанови достъпа до разпределителната мрежа на обект в следните случаи:

1. Когато лицето, упражнявало временно правата на КЛИЕНТ, е уведомило надлежно ЕРМ ЗАПАД, че срокът на даденото от собственика или титуляря на вещно право на ползване на имота съгласие е изтекъл, и при липса на постъпило заявление от страна на собственика или на титуляря на вещното право на ползване на имота за встъпване в правата му на КЛИЕНТ, съответно, при липса на подадено заявление от друго лице, получило съгласието на собственика или титуляря на вещното право на ползване на имота временно да упражнява правата на КЛИЕНТ за посочения обект.

2. установена липса на достъп до средството за търговско измерване и/или прекъснато електроснабдяване поради неплащане на задължения за срок от 2 (две) и повече години след прекъсването.

(2) За периода на временно преустановяване на достъпа до електроразпределителната мрежа по ал. 1 не се начислява цена достъп до електроразпределителната мрежа, включително и при липса на консумирана електрическа енергия за отчетния период.

(3) ЕРМ Запад възстановява безвъзмездно достъпа до електроразпределителната мрежа на обект по ал. 1, при наличие на постъпило заявление в срок до 1 (една) година след преустановяването на достъпа от страна на собственика на обекта или от лице с предоставено вещно право на ползване. За целта лицето предоставя документи, удостоверяващи правото му на собственост/ползване и подава декларация, че не е извършвано преустройство на обекта по реда на ЗУТ, че вътрешната инсталация е непроменена и съответства на изискванията за безопасност, както и че не надвишава договорената присъединена мощност.

(4) След изтичане на срока по ал. 1 и при липса на постъпило заявление за възстановяване на захранването и/или встъпване в договорни отношения за посочения обект от правоимащо лице по реда на ал. 3, ЕРМ ЗАПАД прекратява присъединяването на обекта.“

Съгласно § 1, т. 15 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ достъп до електроразпределителните мрежи е правото за използване на разпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени с наредба. Такава наредба е Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи. По аргумент от чл. 27 от посочената наредба, във връзка с § 1, т. 1 от Допълнителната разпоредба на Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи правото на достъп не се разглежда като самостоятелно право, тъй като същото е функционално свързано с присъединяването на конкретен обект към електроразпределителната мрежа. В тази връзка, техническите параметри и условията за присъединяване на обект за потребление се договарят в договора за присъединяване и същите запазват действието си и в договора за достъп и пренос.

Предвид горното, правото на достъп до електроразпределителната мрежа на вече присъединен към тази мрежа обект може да се преустанови като се преустанови присъединяването му. Хипотезите, при наличието на които операторът на електроразпределителна мрежа има право да преустанови присъединяването са изчерпателно предвидени в чл. 122, ал. 3 от ЗЕ, съответно в чл. 131, ал. 3 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи и не могат да бъдат допълвани в ОУ.

С оглед горното предложението на дружеството не следва да се приеме.

9. Предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро в съответните клаузи на ОУ стойностите, посочени в лева следва да се посочат в евро.

10. След привеждане на разпоредбите на проекта за изменение на ОУ в съответствие с настоящия доклад, проекта следва да се преномерира.

Изказвания по т.2.:

Докладва Бл. Балабанов. След анализ на проекта за изменение и допълнение на Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен. В доклада са описани конкретно текстовете, които работната група е счела, че трябва да бъдат изменени и тези, които трябва да бъдат приети.

Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1;
3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.11.2026 г. от 10:10 часа и срок за предоставяне на становища след откритото заседание - 14 дни. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

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

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

По т.3. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г. за одобряване на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 15 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г., чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 4 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа (проекта на Правила за работа с потребители, проекта на Правилата).

Със Заповед № З-Е-11 от 13.01.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представените проекти на Общи условия и на Правила за работа с потребители.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, включително общите условия, при които крайните клиенти използват електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени. Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от оператора на електроразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия за ползване на електроразпределителната мрежа от крайни клиенти следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на електрическа енергия; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване или други контролни приспособления; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка, съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Общите условия следва да съдържат и видовете лични данни, които задължително се обработват от оператора на електропреносната или на съответната електроразпределителна мрежа,

включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес (по аргумент от чл. 104а, ал. 2, т. 6 от ЗЕ).

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

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателя на разпределителната мрежа за снабдяването му с енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

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

- проект на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

- проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа;

- обявление от 17.09.2025 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет страницата на дружеството и екранни снимки от публикациите на интернет страницата на „Електроразпределение Юг“ ЕАД;

- копия от уведомителни писма до Асоциация на търговците на енергия в България, Асоциация за производство, съхранение и търговия с електроенергия, Омбудсмана на Република България, Комисия за защита от дискриминацията, КЕВР, Федерацията на потребителите в България, Българска федерация на индустриалните енергийни консуматори, Български енергиен и минен форум и до Сдружение „Активни потребители“;

- снимки от Клиентските Енергоцентрове (КЕЦ) Офис Тракия-Пловдив, КЕЦ Бизнес център-Пловдив, КЕЦ Стара Загора, КЕЦ Сливен, КЕЦ Пазарджик, КЕЦ Кърджали, КЕЦ офис Бургас-Лазур;

- копие от протокол от 26.09.2025 г. от проведено публично обсъждане на проекта на Общите условия и снимки от публичното обсъждане;

- копие от неприсъствено решение от 09.09.2025 г. на Съвета на директорите на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за приемане на проекта на Общи условия;

- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представеният протокол от 26.09.2025 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта на ОУ са присъствали г-н Емил Георгиев и г-н Константин Кърлев от Федерацията на потребителите в България. От страна на присъстващите не са били представени предложения, забележки и коментари по проекта на ОУ.

Поради липсата на предложения от заинтересовани страни по проекта на Общите условия дружеството не е предоставило становище по чл. 129, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ.

I. След анализ на проекта на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане се установи следното:

1. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 11 от проекта на ОУ със следният текст: „“Краен снабдител” има значението по чл. 94а от Закона за енергетиката.“

С оглед съответствието на разпоредбата с легалната дефиниция на понятието, установена в § 1, т. 28а, буква „а“ от Допълнителните разпоредби на ЗЕ разпоредбата следва да придобие редакция:

„ “Краен снабдител” има значението по § 1, т. 28а, буква „а“ от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката“

2. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 17 от проекта на ОУ със следният текст: „“Оператор на електроразпределителната мрежа” има значението по §1, т. 36б, б. „а“ от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката.“

С цел отстраняване на техническа грешка в препратката разпоредбата следва да придобие редакция:

„ “Оператор на електроразпределителната мрежа” има значението по §1, т. 34б, б. „а“ от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;“

3. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, т. 28 от проекта на ОУ със следният текст: „“СТИ“ (Средство за търговско измерване) има значението по §1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката“

С цел отстраняване на техническа грешка в препратката разпоредбата следва да придобие редакция:

„ “СТИ“ (Средство за търговско измерване) има значението по §1, т. 58 от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката;“

4. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 9, т. 1 от проекта на ОУ със следният текст: „да ползва Електроразпределителната мрежа при спазване на тези Общи условия и Предоставената мощност за всеки от Обектите, при спазване на Пазарните условия и действащите технически изисквания“

Разпоредбата въвежда задължение на клиента да спазва предоставената мощност, но не е съобразена с възможността за изменение на предоставената мощност по глава втора, раздел осми от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи. Поради това разпоредбата следва да придобие редакция:

„да ползва Електроразпределителната мрежа при спазване на тези Общи условия, съгласно Предоставената мощност за всеки от Обектите, при спазване на Пазарните условия и действащите технически изисквания“

5. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 9, т. 5 от проекта на ОУ със следният текст: „да не извършва следните действия: а) самоволно променяне на схемата на свързване на електрическите съоръжения, част от Електроразпределителната мрежа; б) извършване на преустройство, ремонт или замяна на елементи на СТИ; в) самоволно снемане или повреждане на СТИ, знак, пломба или друго контролно приспособление, поставено на тях от представител на ЕР Юг или Компетентен орган; г) нерегламентирано Присъединяване;“.

По отношение на буква „г“ от разпоредбата следва да се има предвид, че единствено „Електроразпределение Юг“ ЕАД има законоустановено право да извършва присъединяване на обекти към мрежата. В тази връзка, клиентът няма право да извършва самоволно всякакво присъединяване към мрежата. Поради това изразът „нерегламентирано присъединяване“ води до неяснота при формулиране на задължението на клиента. С оглед изложеното, буква „г“ от разпоредбата следва са придобие редакция:

„г) самоволно Присъединяване“

6. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 9, т. 11 от проекта на ОУ със следният текст: „да уведоми писмено ЕР Юг в срок до 1 (един) месец, считано от настъпване на съответното обстоятелство, за всяка настъпила промяна на представени от Клиента лични данни и/или настъпили промени в обстоятелства, фактически и правни отношения, касаещи както статуса на Клиента, така и на ползвания от него Обект, включително, но не само: а) за физически лица – трите имена, постоянен адрес, ЕГН, адрес за кореспонденция и/или електронен адрес и телефон за контакт; б) за юридически лица или еднолични търговци - промяна в правноорганизационната форма, наименование, седалище и/или адрес на управление, ЕИК, БУЛСТАТ, адрес за кореспонденция и/или имейл адрес и телефон за контакт; в) промяна в предназначението на Обекта – промяната се удостоверява чрез съответния документ, издаден от компетентната общинска администрация, по реда на Закона за устройство на територията; г) наложени от Компетентен орган временни ограничения върху ползването на Обекта; д) необходимост от промяна на Предоставената мощност. СТИ“ (Средство за търговско измерване) има значението по §1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката“

С цел уеднаквяване на текста в чл. 9, т. 11, буква „б“ от проекта текстът „имейл адрес“ следва да се измени на „електронен адрес“ и разпоредбата да придобие редакция:

„да уведоми писмено ЕР Юг в срок до 1 (един) месец, считано от настъпване на съответното обстоятелство, за всяка настъпила промяна на представени от Клиента лични данни и/или настъпили промени в обстоятелства, фактически и правни отношения, касаещи както статуса на Клиента, така и на ползвания от него Обект, включително, но не само: а) за физически лица – трите имена, постоянен адрес, ЕГН, адрес за кореспонденция и/или електронен адрес и телефон за контакт; б) за юридически лица или еднолични търговци - промяна в правноорганизационната форма, наименование, седалище и/или адрес на управление, ЕИК, БУЛСТАТ, адрес за кореспонденция и/или електронен адрес и телефон за контакт; в) промяна в предназначението на Обекта – промяната се удостоверява чрез съответния документ, издаден от компетентната общинска администрация, по реда на Закона за устройство на територията; г) наложени от Компетентен орган временни ограничения върху ползването на Обекта; д) необходимост от промяна на Предоставената мощност. СТИ“ (Средство за търговско измерване) има значението по §1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката.“

7. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 12, т. 3 от проекта на ОУ със следният текст: „да уведомява Клиентите чрез публикация в Интернет страницата си не по-малко от 48 (четиридесет и осем) часа предварително за времето и продължителността

на преустановяване или ограничаване на Преноса при действия, които подлежат на планиране;“

С оглед равнопоставеност на клиентите, със задълженията на другите дружества и в съответствие с чл. 18 и чл. 36, ал. 2 от проекта на ОУ, в разпоредбата следва да се допълни с текста „съобщение в централни или местни медии и публикация,“ и същата да придобие редакция:

„да уведомява Клиентите чрез съобщение в централни или местни медии и публикация, в Интернет страницата си не по-малко от 48 (четиридесет и осем) часа предварително за времето и продължителността на преустановяване или ограничаване на Преноса при действия, които подлежат на планиране;“

8. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 18 от проекта на ОУ със следният текст: „(1) ЕР Юг предоставя на Клиентите си на страницата си в Интернет или по друг подходящ начин следната информация: 1. местонахождение на местата за обслужване на клиенти; 2. действащите, одобрени от КЕВР цени на Мрежовите услуги; 3. графиците на отчитане на показанията на СТИ; 4. начините и сроковете за плащане; 5. планирани и непланирани прекъсвания на захранването с електрическа енергия; 6. другите услуги, които ЕР Юг предоставя, както и техните цени; 7. телефони за информация и сигнали; 8. процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си; 9. предоставянето на информацията може се извършва и чрез средствата за масова информация, и в местата за обслужване на клиенти; 10. съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци - резултат от производството на електрическа енергия от различните енергийни източници; 11. информация по чл. 38б от Закона за енергетиката, включително начините за уреждане на спорове; 12. контролния списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за правата на Клиентите.“

В разглежданата разпоредба е обособена само ал. 1 и липсва ал. 2. С оглед отстраняване на техническата грешка чл. 18 от проекта на ОУ следва да се обособи като самостоятелен, предвид липсата на предложена от дружеството ал. 2.

9.„Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 31, ал. 1 от проекта на ОУ със следният текст: „Мрежовите услуги се заплащат от Клиентите върху фактурираните количества активна електрическа енергия, измерени със СТИ и/или Предоставена мощност, по реда и условията на ПИКЕЕ и ПТЕЕ, по утвърдените от КЕВР цени. С фактурите се предоставя и следната информация: номер на измервателния уред; Предоставена мощност и/или количество измерена електрическа енергия за съответния период; разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; избран СТП (ако се прилага); размер на надбавката за използваната реактивна електрическа енергия (ако се прилага); дължим ДДС; дължим акциз (ако се прилага); период на отчет и срок за плащане, друга информация свързана със защита на потребителите или която задължително се предоставя съгласно действащото законодателство;“

С цел яснота на разпоредбата и с оглед на липсата на съкращение на ДДС в проекта на ОУ текстът „ДДС“ следва да се замени с „Данък върху добавена стойност“ и разпоредбата да придобие редакция:

„Мрежовите услуги се заплащат от Клиентите върху фактурираните количества активна електрическа енергия, измерени със СТИ и/или Предоставена мощност, по реда и условията на ПИКЕЕ и ПТЕЕ, по утвърдените от КЕВР цени. С фактурите се предоставя и следната информация: номер на измервателния уред; Предоставена мощност и/или количество измерена електрическа енергия за съответния период; разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; избран СТП (ако се

прилага); размер на надбавката за използваната реактивна електрическа енергия (ако се прилага); дължим Данък върху добавена стойност; дължим акциз (ако се прилага); период на отчет и срок за плащане, друга информация свързана със защита на потребителите или която задължително се предоставя съгласно действащото законодателство;“

10. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага Глава шеста от проекта на ОУ с наименование „Условия и ред за ползване на електроразпределителната мрежа, за преустановяване и възстановяване на Преноса и Достъпа“, в която са включени три раздела с наименования, както следва: Раздел I „Ползване на мрежата“, Раздел II „Преустановяване на Преноса и Достъпа“ и Раздел III. „Условия и ред за възстановяване на Достъпа/Преноса“.

За привеждане на наименованията на глава шеста и на включените в нея раздел втори и трети от проекта на ОУ в съответствие със съдържанието им същите наименованията следва да придобият редакции: *Глава шеста „Условия и ред за ползване на електроразпределителната мрежа, за преустановяване и възстановяване на Преноса“*, съответно *Раздел II. „Преустановяване на Преноса“ и Раздел III. „Условия и ред за възстановяване на Преноса“*

11. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 36, ал. 1 от проекта на ОУ със следният текст: „ЕР Юг има право временно да преустанови или ограничи Преноса с предварително писмено предизвестие при: 1. планов ремонт, реконструкция на съоръжения или други планови, технически и оперативни мероприятия; 2. планови прегледи на съоръжения, изискващи обезопасяване чрез изключването им; 3. несъгласувана промяна на техническите условия, при които е извършено Присъединяването; 5. неизпълнени предписания за отстраняване на съществени технически недостатъци по съоръженията на Обекта или предписания, свързани с безопасността; 6. констатирано повреждане или друго въздействие върху СТИ; 7. отказ за осигуряване на достъп за отчитане и контрол на СТИ; 8. в други случаи, предвидени в действащото законодателство.“

В чл. 122, ал. 1 от ЗЕ са изчерпателно изброени хипотезите за преустановяване на преноса на електрическа енергия с предизвестие, а именно: случаите на планови ремонти, реконструкция или прегледи на съоръжения на електроенергийното предприятие, изискващи обезопасяване чрез изключването им.

С оглед привеждане в съответствие с чл. 122, ал. 1 от ЗЕ разпоредбата на чл. 36, ал. 1 от проекта на ОУ следва да придобие редакция:

„Чл. 36 (1) ЕР Юг има право временно да преустанови или ограничи Преноса с предварително писмено предизвестие при:

1. планов ремонт и реконструкция на съоръжения;

2. планови прегледи на съоръжения, изискващи обезопасяване чрез изключването им;“

12. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 36, ал. 3 от проекта на ОУ със следният текст: „ЕР Юг има право временно да преустанови Преноса без предварително предизвестие: 1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения; 2. при повреди в Електроразпределителната мрежа и съоръжения по независещи от ЕР Юг причини; 3. при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или когато се измерва неправилно; 4. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на Обекта на Клиента; 5. в случай че Клиентът престане да съществува без правоприемник, включително, но не само при смърт на физическо лице, ако няма наследници или при прекратяване на юридическо лице без правоприемство; 6.

когато Обектът престане да съществува, независимо от причината за това; 7. в други случаи, предвидени в действащото законодателство.“

Хипотезите, при които операторът на електрическа мрежа може да преустанови преноса на електрическа енергия без предизвестие са изчерпателно изброени е чл. 122, ал. 2 от ЗЕ, а именно: за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения; при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от електроенергийното предприятие причини; при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или ако неправилно се измерва със средства за търговско измерване; при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на клиента.

С оглед привеждане в съответствие с чл. 122, ал. 2 от ЗЕ разпоредбата на чл. 36, ал. 3 от проекта на ОУ следва да придобие редакция:

„(3) ЕР Юг има право временно да преустанови Преноса без предварително предизвестие:

1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения;

2. при повреди в Електроразпределителната мрежа и съоръжения по независещи от ЕР Юг причини;

3. при ползване на електрическа енергия, без да се измерва или когато се измерва неправилно;

4. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на Обекта на Клиента;“

13. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 36, ал. 4 от проекта на ОУ със следният текст: „В случаите по този член, ЕР Юг не дължи обезщетение за евентуално претърпени от Клиентите вреди.“

С цел яснота на разпоредбата текстът „евентуално“ следва да отпадне и разпоредбата да придобие редакция:

„В случаите по този член, ЕР Юг не дължи обезщетение за претърпени от Клиентите вреди.“

14. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 37 от проекта на ОУ със следният текст: „(1) Извън случаите по чл. 36, ЕР Юг може да преустанови Преноса по писмено искане на Клиента. (2) Искането по ал. 1 трябва да съдържа датата, часа и продължителността на желаното от Клиента преустановяване на Преноса, както и точно описание на Обекта и се подава най-късно до 7 (седем) дни преди датата, на която Клиентът желае да бъде преустановен Преносът, като в случай че Клиентът е нов, той има право да направи такова искане не по-рано от 7 (седем) дни от датата на подаване на Декларация за достъп до мрежата. (3) В случаите по ал. 1 на взаимно договорени дата и час в присъствието на Клиента или упълномощено лице, представител на ЕР Юг отчита използваната до този момент електрическа енергия и преустановява Преноса до Обекта. ЕР Юг подава отчетените данни на съответния Доставчик на Клиента в деня на отчитането, като Клиентът е длъжен да заплати всичките си задължения към ЕР Юг и към Доставчика си в срок до 3 (три) работни дни след като бъде уведомен за тях от страна на ЕР Юг и/или на Доставчика му. (3) При отсъствие на Клиента или упълномощено лице, ЕР Юг не преустановява Преноса. (4) Временното преустановяване на Преноса по реда на този член не освобождава Клиента от задължението да заплаща цена за Достъп, в случай че тя не е обвързана с количеството консумирана електрическа енергия.“

С оглед отстраняване на техническа грешка при изброяването алинеите, включени в чл. 37 от проекта на ОУ същите следва да се преномерират.

15. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 40, ал. 1 от проекта на ОУ със следната редакция „(1) ЕР Юг възстановява Преноса и/или Достъпа към съответния Обект на Клиент след отстраняване на причините, довели до преустановяването им.“.

С оглед изложеното по-горе в т. I.10, чл. 40, ал. 1 от проекта на ОУ следва да придобие редакция:

„Чл. 40. (1) ЕР Юг възстановява Преноса към съответния Обект на Клиент след отстраняване на причините, довели до преустановяването му.“

16. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 42 от проекта на ОУ със следният текст: „(1) В случай че Обект на Клиент остане без Снабдяване по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на Клиента неустойка, в размер на 30 лв. (тридесет лева)/€ 15,34 (петнадесет евро и тридесет и четири евроцента). (2) В случай че преустановяването на Снабдяването по ал. 1 надхвърля общо 48 часа за период от 72 часа, ЕР Юг дължи на Клиента неустойка за времето над 48 часа, в размер на 20 лв. (двадесет лева)/ € 10,23 (десет евро и двадесет и три евроцента) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който Клиентът е без Снабдяване. (3) Това обезщетение не изключва правото на Клиента да претендира за реално причинените му от ЕР Юг имуществени вреди по реда, предвиден в действащото законодателство.“

По смисъла на § 15 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. в тримесечен срок от влизането му в сила операторите на електрически мрежи привеждат общите условия по чл. 104а в съответствие с него и ги представят на КЕВР за одобрение. В тази връзка клаузите на ОУ за дължимите от мрежовите оператори на клиента неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да бъдат допълнени с неустойката, предвидена в чл. 73, ал. 4 от ЗЕ - при продължителност на прекъсването или ограничението на снабдяването с електрическа енергия, надхвърлящо общо 48 часа за период от 72 часа, мрежовите оператори заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия.

Основно лицензионно задължение на електроразпределително дружество е да осигури непрекъснатост на електроснабдяването и качество на доставяната електрическа енергия – чл. 89, т. 2 от ЗЕ и т. 3.3.1 от Лицензия № Л-140-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Както се установява от мотивите и обсъжданията на проекта на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г., касаещи изменението на чл. 73 от ЗЕ въведената в закон допълнителна неустойка цели постигане на по-голяма ангажираност на дружествата за максимално бързо и трайно отстраняване на неизправностите в електроразпределителните мрежи и ограничаване на възможностите за временно краткотрайно възстановяване на снабдяването с електрическа енергия. В допълнение, клаузите на ОУ за дължимите от всички мрежови оператори неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да са идентични по основание и размер. По този начин ще се гарантира, че при преустановяване и при ограничаване на снабдяването с електрическа енергия всички клиенти, които ползват електроразпределителните мрежи в Република България, експлоатирани от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД ще имат право на идентични обезщетения.

Предвид горното, чл. 42 от ОУ следва да придобие редакция:

„Чл. 42. (1) В случай, че Клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг, дружеството заплаща на Клиента неустойка в размер на:

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

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

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

(3) ЕР Юг заплаща на засегнатите Клиенти неустойките по ал. 1 в 30 (тридесет) дневен срок, считано от датата, на която изтича периода, за който се дължи неустойка. Не се считат за засегнати от прекъсването клиенти, чиито обекти са без консумация на електрическа енергия за период от 13 (тринадесет) отчетни периода преди началото на прекъсването или са с временно преустановено снабдяване по реда на чл. 36, чл. 37 или чл. 38 от тези Общи условия.

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

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

17. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 45 от проекта на ОУ със следният текст: „Чл. 45. (1) ЕР Юг не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си в рамките на срок до 48 (четиридесет и осем) часа в следните случаи: 1. при възникване на аварии, с изключение на случаите, при които авариите са настъпили по вина на ЕР Юг; 2. когато съществува опасност за здравето или живота на хора; 3. когато съществува опасност за целостта на електроенергийната система; 4. при наличие на Непреодолима сила; 5. при опасност от нанасяне на значителни материални щети на системата, съответно на Електроразпределителната мрежа или на Клиентите; 6. при опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение на Компетентен орган съгласно действащото в Република България законодателство. (2) При установено неправомерно посегателство върху електрически съоръжения, което поставя ЕР Юг в невъзможност да извършва Пренос към даден Обект, ЕР Юг не носи отговорност за неизпълнение на задълженията си за времето, необходимо за възстановяване на целостта на съоръженията. (3) ЕР Юг не дължи неустойка и/или обезщетение при преустановяване на Преноса до 24 (двадесет и четири) часа, в случай че предварително е уведомило Клиента за времето и продължителността на преустановяване или ограничаване на Преноса при дейности, които подлежат на планиране, като: 1. поддръжка, ремонтни работи и реконструкции; 2. прегледи на съоръжения и въвеждане в експлоатация на нови съоръжения; 3. планирани оперативни прекъсвания; 4. други подобни дейности, които подлежат на планиране и изискват обезопасяване чрез изключване на електроенергийни съоръжения. (4) ЕР Юг не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си в случаите на въвеждане на ограничителен режим по смисъла на Закона за енергетиката. (5) ЕР Юг не носи отговорност за вредите, в случай че преустанови временно Преноса към Обект на Клиент без предварително предизвестие: 1. за предотвратяване на непосредствена опасност за здравето и сигурността на хора или съоръжения; 2. при повреди в електрическите мрежи и съоръжения по независещи от ЕР Юг причини; 3. при извършване на оперативни превключвания за промяна на режима на работа на Електроразпределителната мрежа, за предотвратяване на аварии, за обезопасяване при извършване на ремонтни дейности или за възстановяване на нормалната схема на захранване; 4. при неточно измерване и/или неизмерване на електрическата енергия, ползвана в Обекта; 5. при установяване на несъгласувана промяна на схемата за свързване на Обекта на Клиента. (6) ЕР Юг не носи отговорност за щетите, причинени в случай на преустановяване на Достъпа и/или Преноса: 1. на обекти на лица, които са се присъединили към Електроразпределителната мрежа без да имат право на това; 2. на Клиент, допуснал присъединяването на Обект на трети лица или други Обекти

чрез собствените си уредби и съоръжения без писменото съгласие на ЕР Юг; 3. на Обект на Клиент при неизпълнение в срок на предписание на Компетентен орган за отстраняване на нарушение; 4. на Обект на Клиент, който внася смущения в Електроразпределителната мрежа; 5. на Обект на Клиент при констатирано повреждане от негова страна на СТИ или други електрически съоръжения, ако нанесените вреди върху СТИ или електрическите съоръжения не са своевременно компенсирани в предписания срок; 6. на Обект на Клиент при издадено разпореждане на други Компетентни органи в съответствие с тяхната компетентност; 7. в други случаи, предвидени в действащото законодателство. (7) ЕР Юг не дължи обезщетение за щети, нанесени при въведен ограничителен режим, временно преустановяване или ограничаване на Преноса, с изключение на случаите, при които преустановяването или ограничаването са настъпили по вина на ЕР Юг. (8) ЕР Юг не носи отговорност за поддръжката, обслужването и контрола на изправността на електрическите съоръжения след Границата на собственост на електрическите съоръжения, с изключение на СТИ, когато те са собственост на ЕР Юг. (9) ЕР Юг не носи отговорност за щетите, причинени в случай на преустановяване на Преноса по искане на Доставчик.“

С оглед привеждане в съответствие с чл. 74, ал. 2 и чл. 122, ал. 4 от ЗЕ и предвид изложеното по-горе в т. I.10, т. I.11, т. I.12, т. I.13 и т. I.14 разпоредбата следва да придобие редакция:

„Чл. 45. (1) ЕР Юг не носи отговорност в случаите по чл. 36, ал. 1 от тези Общи условия за времето и/или продължителността на прекъсването или ограничаването за период до 24 (двадесет и четири) часа.

(2) ЕР Юг не носи отговорност в случаите по чл. 36, ал. 3 от тези Общи условия, когато прекъсването на снабдяването с електрическа енергия не надхвърля 48 часа.

(3) ЕР Юг не носи отговорност при неизпълнение на задълженията си в случаите на въвеждане на ограничителен режим по смисъла на Закона за енергетиката.

(4) ЕР Юг не носи отговорност за щетите, причинени в случай на преустановяване на присъединяването:

1. на обекти на лица, които са се присъединили към Електроразпределителната мрежа без да имат право на това;

2. на Клиент, допуснал присъединяването на Обект на трети лица или други Обекти чрез собствените си уредби и съоръжения без писменото съгласие на ЕР Юг;

3. на Обект на Клиент при неизпълнение в срок на предписание на Компетентен орган за отстраняване на нарушение;

4. на Обект на Клиент, който внася смущения в Електроразпределителната мрежа;

5. на Обект на Клиент при издадено разпореждане на други Компетентни органи в съответствие с тяхната компетентност;

(5) ЕР Юг не носи отговорност за поддръжката, обслужването и контрола на изправността на електрическите съоръжения след Границата на собственост на електрическите съоръжения, с изключение на СТИ, когато те са собственост на ЕР Юг.

(6) ЕР Юг не носи отговорност за щетите, причинени в случай на преустановяване на Преноса по искане на Доставчик.“

18. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 47, ал. 1, т. 5, т. 7 и т. 9 от проекта на ОУ със следният текст: „Чл. 47. (1) Клиентът носи имуществена отговорност за щети, нанесени на ЕР Юг, в случаите, когато Клиентът: 5. превишава Предоставената мощност; 7. отдава електрическа енергия в Електроразпределителната мрежа без да има право на това; 9. в други случаи, предвидени в действащото законодателство.

Хипотезите, в които клиентът носи имуществена отговорност следва да са уредени изчерпателно, поради което чл. 47, ал. 1, т. 9 от проекта на ОУ следва да отпадне. Следва да отпаднат и чл. 47, ал. 1, т. 5 и т. 7 от проекта на ОУ, тъй като за ограничаване на консумираната мощност са налице технически решения, а именно: монтиране на

предпазители за ограничаване на консумацията до размера на договорената предоставена мощност.

В допълнение, в разглежданите хипотези не следва да се вменява имуществена отговорност на клиента, а освен монтиране на посочените технически средства, дружеството би могло да реализира и мерките по чл. 133 от Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

19. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 50, ал. 1 от проекта на ОУ със следният текст: „ЕР Юг не носи отговорност в случай на самоволно възстановяване на схемата на свързване отстрана на Клиент, към чиито Обект Преносът е преустановен по реда на тези Общи условия и/или действащото законодателство.“

По смисъла на § 15 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. в тримесечен срок от влизането му в сила операторите на електрически мрежи привеждат общите условия по чл. 104а в съответствие с него и ги представят на КЕВР за одобрение. В тази връзка клаузите на ОУ за дължимите от мрежовите оператори на клиента неустойки при прекъсване на снабдяването с електрическа енергия следва да бъдат допълнени с неустойката, предвидена в чл. 73, ал. 4 от ЗЕ - при продължителност на прекъсването или ограничението на снабдяването с електрическа енергия, надхвърлящо общо 48 часа за период от 72 часа, мрежовите оператори заплащат на засегнатите крайни клиенти неустойка за времето над 48 часа в размер, определен в общите условия.

С цел отстраняване на техническа грешка текста „отстрана“ следва да се замени с текста „от страна“ и разпоредба да придобие редакция:

„Чл. 50 (1) ЕР Юг не носи отговорност в случай на самоволно възстановяване на схемата на свързване от страна на Клиент, към чиито Обект Преносът е преустановен по реда на тези Общи условия и/или действащото законодателство.“

20. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 51 от проекта на ОУ със следният текст: „(1) Инициативата за определяне на едно лице като Уязвим клиент принадлежи на него. За целта лицето, желаещо да получи статут на Уязвим клиент, подава заявление в място за обслужване на клиенти, като представя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия и наличието на обстоятелствата за определяне на статута му на Уязвим клиент, предвидено в действащата законодателство. (2) ЕР Юг предоставя безплатно информация, свързана с потреблението на Уязвим клиент през предходен отоплителен период. За целта е необходимо Уязвимият клиент да подаде заявление в място за обслужване на клиенти. (4) Преустановяване на Преноса към Обект на Уязвим клиент по инициатива на ЕР Юг се извършва 15 (петнадесет) дни след крайния срок за плащане, като през този период Уязвимият клиент има възможността да плати задълженията си.“

Предложената ал. 1 следва да се съобрази с чл. 38д от ЗЕ и с реда за определяне и удостоверяване на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия, регламентиран в чл. 38д, ал. 2 и ал. 4 от ЗЕ и в Наредбата за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинство в положение на енергийна бедност и на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия. В допълнение, за отстраняване на техническа грешка при изброяването на алинеите, включени в чл. 51 от проекта на ОУ същите следва да се преномерират.

Предвид горното чл. 51 от проекта на ОУ следва да придобие редакция:

„Чл. 51 (1) Определянето и удостоверяването на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия се извършва по реда на чл. 38д, ал. 2 и ал. 4 от ЗЕ и на Наредбата за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинство в положение на енергийна бедност и на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия.

(2) ЕР Юг предоставя безплатно информация, свързана с потреблението на Уязвим клиент през предходен отоплителен период. За целта е необходимо Уязвимият клиент да подаде заявление в място за обслужване на клиенти.

(3) Преустановяване на Преноса към Обект на Уязвим клиент по инициатива на ЕР Юг се извършва 15 (петнадесет) дни след крайния срок за плащане, като през този период Уязвимият клиент има възможността да плати задълженията си.“

21. Предвид разпоредбата на чл. 38а, ал. 1, т. 4 от ЗЕ в чл. 54 следва да се предвиди възможност за прекратяване на договора от страна на клиента.

22. С оглед наименованието на частта от проекта на ОУ, съдържаща разпоредбата на чл. 54, тази част от проекта на ОУ следва да включва условия и ред, при които трето лице да замести клиента в договора. В тази връзка, в чл. 54 от ОУ следва да се предвиди алинея със следното съдържание:

„В случай че трето лице изяви желание да замести Клиента в правата и задълженията му по тези Общи условия, то това може да стане със съгласието на ЕР Юг и Клиента“

23. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 54, ал. 2 от проекта на ОУ със следният текст: „(2) Извън случаите по ал. 1, действието на тези Общи условия се прекратява автоматично и с незабавен ефект, когато Обектът престане да съществува, независимо от причината за това.“

Разпоредбата следва да отпадне от проекта на ОУ, тъй като случаите, в които операторът на електрическа мрежа може да преустанови достъпа до тази мрежа, респективно да прекрати присъединяването, т.е. договора, са уредени в ЗЕ и в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи и не следва да се преуреждат с ОУ.

24. Предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро в съответните клаузи на ОУ стойностите, посочени в лева следва да се посочат в евро.

25. След привеждане на разпоредбите на проекта на ОУ в съответствие с настоящия доклад, проекта следва да се преномерира и да се съобразят препратките в него.

II. След анализ на проекта на Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане се установи следното:

„Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 4, ал. 1 от проекта на Правила със следният текст: „Чл. 4. (1) Инициативата за определяне на едно лице като Уязвим клиент принадлежи на него. За целта лицето, желаещо да получи статут на Уязвим клиент подава заявление в място за обслужване на клиенти, като представя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия и наличието на обстоятелствата за определяне на статута му на Уязвим клиент, предвидено в действащата законодателство.“

Предвид изложеното по-горе в т. I.20, чл. 4, ал. 1 от проекта на Правила следва да придобие редакция:

„Чл. 4 (1) Определянето и удостоверяването на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия се извършва по реда на чл. 38д, ал. 2 и ал. 4 от ЗЕ и на

Наредбата за критериите, условията и реда за определяне на статут на домакинство в положение на енергийна бедност и на статут на уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия.“

Изказвания по т.3.:

Докладва Бл. Балабанов. След анализ на проекта за изменение и допълнение на Общи условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен. В доклада са описани текстовете, които работната група е счела, че трябва да бъдат изменени и тези, които трябва да бъдат приети. Извършен е анализ на проекта на Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа, и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане. В доклада е посочен текстът, който работната група счита, че трябва да бъде изменен.

Предвид изложеното в доклада и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроразпределение Юг“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.11.2026 г. от 10:10 часа и срок за предоставяне на становища 14 дни. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г. за одобряване на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

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

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти.**

Със заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ), § 15 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 67 от 2025 г. и чл. 132, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е отправило искане и е представило проект за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти (ОУ, общите условия), одобрени с Решение ОУ-3/12.12.2018 г. на КЕВР. Със Заповед № З-Е-13 от 13.01.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения проект за изменение на ОУ.

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

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

Горните изменения и допълнения на ЗЕ налагат необходимост от изменение на общите условия на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, одобрени с Решение № ОУ-3/12.12.2021 г. на КЕВР. Отделно от това, в представения проект дружеството е предложило и други изменения на ОУ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

В изпълнение на посочените по-горе разпоредби от ЗЕ и НЛДЕ „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е представило следните документи:

- проект за изменение на ОУ;
- доказателства за публикуване на 30.09.2025 г. на проекта за изменение на ОУ на електронната страница на дружеството;
- протокол от публично обсъждане, проведено на 04.11.2025 г.;
- справка № 1/04.11.2025 г. за становища по проекта за изменение на ОУ;
- доклад с вх. № ВТР-ЦУ-Д-1254/04.11.2025 г., изготвен от комисия, назначена със Заповед № ЦУ-ЗАП 1857/29.10.2025 г.;
- Заповед № ЦУ-ЗАП 1857/29.10.2025 г.;
- копие от препис-извлечение от Протокол № 46 от 04.11.2025 г. от заседание на Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
- копие от препис-извлечение от Протокол № 56 от 05.11.2025 г. от заседание на Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представените Протокол от 04.11.2025 г. и Доклад с вх. № ВТР-ЦУ-Д-1254/04.11.2025 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта за изменение на ОУ не са се явили заинтересовани лица и не са постъпили писмени становища и предложения по проекта за изменение на Общите условия.

След проведеното публично обсъждане проектът за изменение на ОУ е приет от Управителния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с решение по т. 18 от Протокол № 46 от 04.11.2025 г., съответно от Надзорния съвет на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с решение по т. 11 от Протокол № 56 от 05.11.2025 г.

След анализ на проекта за изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен, а именно:

1. За привеждане на част „I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“ от проекта за изменение на ОУ в съответствие с предложените от дружеството на основание чл. 132, ал. 1 от НЛДЕ изменения на ОУ, **изречение второ следва да се допълни** с текста „и изменени с Решение № ….. от ……...г.“ **и да придобие редакция:**

„Настоящите Общи условия са изготвени на основание чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и са одобрени от КЕВР с Решение № ОУ-3 от 12.12.2018 г. на КЕВР и изменени с Решение № ….. от ……г.“

2. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 5, т. 1 да се измени по следния начин: *„да осигури на КЛИЕНТА достъп до електропреносната мрежа в рамките на допустимата от гледна точка на сигурността на електроенергийната система пропускателна способност на преносната мрежа и до размера на предоставената мощност;“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

3. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 19 да се създаде нова ал. 4 със следното съдържание: „В случай че продължителността на прекъсване или ограничение по чл. 73, ал. 1, т. 1-7 от ЗЕ надхвърли общо 48 часа за период от 72 часа, ОПЕРАТОРЪТ заплаща на засегнатия КЛИЕНТ неустойка за времето над 48 часа за всеки започнал 12-часов период, считано от изтичането на посочените 48 часа, в размер на 50 евро на мегават (MW) осреднена потребена активна мощност от КЛИЕНТА, определена

по данните на интервал от 15 минути, измерени в рамките на отчетен календарен месец, предхождащ началото на прекъсването или ограничението.

Неустойката по предходното изречение се дължи на КЛИЕНТИ, които за периода на прекъсването или ограничението са имали регистриран график за потребление, различен от 0.

(За по-голяма яснота определянето на размера на неустойката става по следната формула:

Рн = 50 х DMW х Т, където

Рн е размер на определената неустойка;

DMW е осреднена потребена активна мощност от КЛИЕНТА, определена по данните на интервал от 15 минути, измерени в рамките на отчетен календарен месец, предхождащ началото на прекъсването или ограничението;

Т е брой започнали 12-часови периоди след установяване на прекъсване с продължителност над 48 часа за период от 72 часа от настъпване на прекъсването или ограничението.)“

Предложената разпоредба следва да се приеме по принцип, като с оглед по-голяма яснота разпоредбата следва да придобие следната редакция:

„В случай че продължителността на прекъсване или ограничение по чл. 73, ал. 1, т. 1-7 от ЗЕ надхвърли общо 48 часа за период от 72 часа, ОПЕРАТОРЪТ заплаща на засегнатия КЛИЕНТ неустойка за времето над 48 часа за всеки започнал 12-часов период, считано от изтичането на посочените 48 часа, в размер на 50 евро на мегават (MW) осреднена потребена активна мощност от КЛИЕНТА, определена по данните на интервал от 15 минути, измерени в рамките на отчетен календарен месец, предхождащ началото на прекъсването или ограничението.

Неустойката по предходното изречение се дължи на КЛИЕНТИ, които за периода на прекъсването или ограничението са имали регистриран график за потребление, различен от 0.

Определянето на размера на неустойката се изчислява по следната формула:

Рн = 50 х DMW х Т, където

***Рн** е размер на определената неустойка;*

***DMW** е осреднена потребена активна мощност от КЛИЕНТА, определена по данните на интервал от 15 минути, измерени в рамките на отчетен календарен месец, предхождащ началото на прекъсването или ограничението;*

***Т** е брой започнали 12-часови периоди след установяване на прекъсване с продължителност над 48 часа за период от 72 часа от настъпване на прекъсването или ограничението.“*

4. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 34 да се измени по следния начин: *„В случай на претърпени вреди от действие или бездействие на ОПЕРАТОРА, КЛИЕНТЪТ е длъжен в срок от 15 дни от тяхното узнаване, да уведоми ОПЕРАТОРА, чрез изпращане на уведомително писмо по реда, описан в чл. 29 от настоящите ОУ;“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

5. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 45, ал. 2 да се измени по следния начин: *„Фактурите по ал. 1 се издават ежемесечно от ОПЕРАТОРА въз основа на справка/данни за измерени количества електрическа енергия по показания на средствата за търговско измерване, за всеки отчетен календарен месец с дата последният ден на месеца и се изпращат на КЛИЕНТА не по-късно от петия ден на месеца, следващ отчетния.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

6. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 49 да се измени по следния начин: *„В случай че ОПЕРАТОРЪТ приеме оспорването по предходната алинея, той издава данъчно дебитно/кредитно известие до края на месеца, в който е прието оспорването, и го изпраща на КЛИЕНТА. Оригиналите на дебитните/кредитните известия се изпращат по пощата с обратна разписка, освен в случаите, когато КЛИЕНТЪТ се е съгласил да получава електронна фактура.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

7. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 56, ал. 2 да се измени по следния начин: *„Размерът на гаранционното обезпечение се определя от ОПЕРАТОРА на база най-голямото месечно количество активна енергия, потребено от КЛИЕНТА за последните 12 месеца, умножено по сбора от действащите цени за достъп и пренос, утвърдени от КЕВР, с включен ДДС, заедно с най-големите фактурирани количества отдадена и/или използвана реактивна енергия, умножени по най-високата съответна цена за 12-т месечния период, с включен ДДС, по коефициент 1,5.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

8. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 56, ал. 3 да се измени по следния начин: *„При нарастване на потребяваните количества спрямо базата по предходната алинея или при нарастване на цените, използвани при определяне размера на обезпечението по ал. 2, КЛИЕНТЪТ е длъжен да увеличи размера на гаранционното обезпечение в изискуемия размер до три работни дни от съответното уведомление на ОПЕРАТОРА.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

9. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД предлага в чл. 56, ал. 4 да се измени по следния начин: *„ОПЕРАТОРЪТ усвоява банковата гаранция или паричния депозит, когато задълженията за плащане по тези ОУ не са изпълнени в срок, за което уведомява КЛИЕНТА по пощата с обратна разписка или по електронна поща.“*

Предложението на дружеството следва да се приеме.

Изказвания по т.4.:

Докладва Бл. Балабанов. След анализ на проекта за изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен. В доклада са описани конкретни текстовете, които работната група е счела, че трябва да бъдат изменени и дружеството следва да ги измени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да насрочи открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1;

3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Пл. Младеновски попита Комисията има ли информация, колко клиенти има ЕСО ЕАД. Председателят отбеляза, че България сигурно е първата държава, която одобрява Общи условия за крайни клиенти на независим преносен оператор. Пл. Младеновски попита в Общите условия предвиден ли е клиентски център.

Бл. Голубарев попита, къде могат да се оплачат клиентите.

Пл. Младеновски отговори, че има ред за разглеждане на жалби.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 11.11.2026 г. от 10:10 часа и срок за предоставяне на становища 14 дни. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, и чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Латвия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, 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 № З-Е-284 от 09.10.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

2. АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо на дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Латвия, вписано в Фирмен регистър на Република Латвия с единен регистрационен номер 40203343967, със седалище и адрес на управление: Република Латвия, гр. Рига, ул. „Весетас“ № 7, LV-1013, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние, издадено от Фирмен регистър на Република Латвия.

АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност има следния предмет на дейност: дружеството е със специална цел, учредено с цел извършване на търговия с електрическа енергия на територията на Република Латвия и на международните пазари. Капиталът на дружеството е в размер на 40 000 евро (четиридесет хиляди евро), като е разпределен в 40 000 дружествени дяла с номинална стойност 1 евро (едно) евро. АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност се представлява от Олафс Петерис Григулис, гражданин на Република Латвия, в качеството му на главен изпълнителен директор и член на управителния орган.

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

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

преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 09.10.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, C/2026/5413 от 16.10.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Руска федерация, Търкс и Кайкос, 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 АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представените от дружеството информация и документи се установява, че собственици на капитала са: Андрис Дидрихсонс гражданин на Република Латвия, притежаващ 17 600 (седемнайсет хиляди и шестстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро или с размер на дялово участие 44% от капитала на дружеството, Кристапс Степановс гражданин на Република Латвия, притежаващ 17 600 (седемнайсет хиляди и шестстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро или с размер на дялово участие 44% от капитала на дружеството, Олафс Петерис Григулис гражданин на Република Латвия, притежаващ 4 000 (четири хиляди) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро или с размер на дялово участие 10% от капитала на дружеството и Рудолфс Дошкинс гражданин на Република Латвия, притежаващ 800 (осемстотин) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро или с размер на дялово участие 2% от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното, по отношение на АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от законно представляващия дружеството, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации 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.

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност е 10 г. (десет години). Дружеството счита, че този срок за обоснован, защото има визия в следващите пет години да се превърне във водеща паневропейска компания за търговия на едро с електроенергия. Заявителят разполага с над десетилетие опит в сектора на възобновяемите енергийни източници, като обширните знания и бизнес контакти на ръководството осигуряват стабилна основа за растежа на компанията. Към момента дружеството оперира директно в шест европейски пазара, както и в още три скандинавски пазара чрез дъщерно дружество, и се подготвя за разширяване в Р България, като ще използва своя опит и конкурентната си собствена технологична инфраструктура. АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност притежава лиценз за търговия с електроенергия на латвийския, естонския, литовския, полския, румънския и италианския пазар. Дружеството има лиценз за търговия с електроенергия в Република Латвия (Лиценз № ET0142 на Комисията за регулиране на обществените услуги, издаден на 10.09.2021 г.), регистрирано е за продажба на електроенергия в Република Естония от 03.08.2022 г. (уведомление в Регистъра на стопанската дейност № ELM000133, безсрочно), и притежава разрешение за независим доставчик на електроенергия в Република Литва (Решение № O3E-606 на VERT от 04.05.2023 г., Разрешение № L1-174 (NET)). Сред контрагентите на дружеството са преносни системни оператори, общини и производители на възобновяема енергия.

Заявителят счита, че този срок отговаря на нуждите му, като ще му даде възможност да развие дейността си на българския пазар, като ползва вече придобит опит в търговията с електрическа енергия. В допълнение АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност посочва, че предложеният срок ще даде възможност на дружеството да извършва търговия с електроенергия на пазара на едро в България, като ще участва и в трансграничен пренос на електроенергия.

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

АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорностдекларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в Република Латвия, гр. Рига, ул. „Весетас“ № 7, LV-1013, ет. 11, офисна сграда „Риетуму Капитал Сентър“, копие от който е представено към заявлението. Заявителят потвърждава, че в рамките на наетото помещение ще бъде обособено отделно, ясно обозначено работно пространство, предназначено за търговската дейност, извършвана по силата на българската лицензия.

Дружеството декларира, че притежава следното офис и ИТ оборудване: 95 бр. артикула, които включват дънни платки, процесори, оперативна памет, видеокарта, SSD хард дискове, мрежови комутатори, рутери; 25 бр. компютри и лаптопи; 14 бр. монитора Samsung Odyssey ultrawide; 4 бр. монитора DELL с извита форма/плосък панел; 1 бр. монитор Philips; бр. клавиатури; лицензи за операционни системи Windows 11 Pro, Windows 10 Pro и Ubuntu/Linux; софтуер за обработване на документи и таблици Microsoft Office 365; оптична връзка за интернет; сървърен шкаф, който се намира специализирано сървърно помещение; антивирусна защита ESET, WireGuard VPN.

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-8749#1 от 26.08.2026 г. ЕСО ЕАД посочва, че АОКС Трейд Дружество с ограничена

отговорност 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 АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност 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 АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност като посочва, че работи с изцяло вътрешна организация, обхващаща търговия, технологии и корпоративна поддръжка, докладваща на члена на управителния съвет, като: Търговски бюра (оперативен мениджър) - специализирани търговски екипи, обхващащи оперативните пазари; Технологии (технически директор) - ръководител на екипа „Наука за данни“ (учен по данни и анализатори на данни), ръководител ИТ разработка (програмисти) и ръководител ИТ проекти, подпомагани от отделна функция ИТ поддръжка - екипът зад собствените им инструменти за търговия и управление на риска; Отдел „Клиенти“ - счетоводство и управление на проекти, обединени с цел съгласуваност между обслужването на клиенти и отчетността; Корпоративна поддръжка - вътрешен ЧР мениджър (със специалист по подбор на персонал), юрисконсулт и офис администратор осигуряват правна, кадрова и административна подкрепа директно, а не чрез външни изпълнители.

АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност посочва, че екипът, който ще осъществява търговската дейност по силата на издадената в Р България лицензия, ще бъде от трима служители, както следва: изпълнителен директор – представени са автобиография и сертификати за преминат курс на обучение за трейдър на ЕПЕКС СПОТ и трейдър на СПОТ ПАЗАР в Унгарската енергийна борса; технически директор – представена автобиография; старши дневен енергиен трейдър, ръководител на екип, анализатор на данни и мениджър по риска – представени автобиография и копие на диплома за завършено висше образование

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Дружеството АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност е представило пет годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Първата година от финансовата прогноза ще е лицензионна и подготвителна година, без приходи от търговия, активната търговия обхваща периода 2027 г. – 2030 г. За периода прогнозните стойности показват

увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия от 11 000 MWh през 2027 г. до 15 900 през 2030 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	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	133,90	133,90	133,90	133,90
Средна покупна цена	евро/MWh	130,00	130,00	130,00	130,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	11 000	12 300	13 900	15 900

За първата прогнозна година (2027 г.) дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на 9 хил. евро, в края на отчетния период ще достигне 23 хил. евро. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2027 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	1 472	1 646	1 861	2 129
Разходи	1 463	1 634	1 844	2 106
Оперативна печалба	9	12	17	22

Дружеството е представило удостоверение с изх. № LUM7.07/01-3134/2026 от 14.09.2026 г. от банка Луминор Банка АС – Талин-Естония, клон Латвия, според което дружеството АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 14.09.2026 г. е 76 694,00 евро (седемдесет и шест хиляди шестстотин деветдесет и четири евро). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Законният представител на АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност - Олафс Петерис Григулис, декларира, че при поискване от страна на КЕВР, на регулатора ще бъде предоставяна информация относно оборота, извършените плащания и наличните суми по специалната сметка.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ по отношение на правни, технически и икономически изисквания за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. По отношение на крайните собственици на капитала на капитала на дружеството, това са пет физически лица, граждани на Република Латвия. Двама от тях са с по 44% от капитала на дружеството, един с 10% и един с 2%. Във връзка с това по отношение на АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 18.11.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Латвия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 18.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

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

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

По т. 6. Комисията, след като разгледа **заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на особен залог и залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране, подадени от „Овергаз Инк." ЕАД,** установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. от „Овергаз Инк." ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и съответно за издаване на разрешение за учредяване на особен залог и залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране (ЗДФОПН). Със Заповед № З-Е-285 от 13.10.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на подадените заявления и приложенията към тях. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 23.10.2026 г. „Овергаз Инк." ЕАД е представило коригиран финансов план.

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

„Овергаз Инк." ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 040845618, със седалище и адрес на управление: област София (столица), община „Столична", гр. София, район „Лозенец", ул. „Филип Кутев" № 1, п.к. 1407, с предмет на дейност: маркетинг, инженеринг, производство, посредничество и търговия включително с горива и енергийни ресурси, инвестиции в общинските и градските инфраструктури, в т.ч. за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други, лизинг, както и други дейности, които трябва да бъдат водени по търговски начин.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Явор Веселинов Маноилов и Георги Дончев, и се представлява от Георги Дончев – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Овергаз Инк." ЕАД е 12 782 500 (дванадесет милиона, седемстотин осемдесет и две хиляди и петстотин) евро, разпределен в 50 000 (петдесет хиляди) броя обикновени, налични, поименни акции, с номинална стойност 255,65 евро (двеста петдесет и пет евро и шестдесет и пет евро цента).

„Овергаз Инк." ЕАД е титуляр на лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за дейността „търговия с природен газ" за срок от 10 (десет) години.

Със заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и съответно с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. „Овергаз Инк." ЕАД е поискало разрешение да сключи с (…) следните сделки: Договор за кредитен лимит, съответно Договор за учредяване на особен залог

върху вземания към Договор за кредитен лимит и Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за кредитен лимит.

Заявителят е обосновал сключването на цитираните договори с необходимостта от допълнителен финансов ресурс за покупка и търговия на планирани обеми природен газ. Дружеството посочва, че след проведени преговори с (...) са постигнати по-добри условия за рефинансиране на съществуваща кредитна експозиция, както и за финансиране на текущи плащания, свързани с обичайната търговска дейност на „Овергаз Инк.“ ЕАД, включително обезпечаване на необходимия оборотен капитал за бъдещо нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“. В тази връзка, „Овергаз Инк.“ ЕАД отбелязва, че се нуждае от поисканата сделка с оглед гъвкавост в период на нагнетяване на природен газ в подземното газово хранилище ПГХ „Чирен“, като нагнетеният природен газ в подземното газово хранилище ПГХ „Чирен“ не е предмет на залог или обезпечение по този договор.

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

I. Проект на Договор за кредитен лимит между (...) (банка), „Овергаз Инк.“ ЕАД (кредитополучател, наредител) и (...) (съдлъжник):

Основните параметри на проекта на договор са, както следва:

1. Вид на кредита – многоцелеви кредитен лимит с два подлимита.

2. Цел на кредита:

2.1. подлимит 1 под формата на кредитна линия с възможност за издаване на банкови гаранции: сума в размер до (…) евро за:

2.1.1. рефинансиране на банкови кредити за оборотен капитал;

2.1.2. покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя;

2.1.3. многократно издаване на банкови гаранции (гаранции) в полза на трети лица (бенефициери) за обезпечаване на задълженията на наредителя. Възможността за издаване на банкови гаранции е до размера и в рамките на неусвоената за оборотни средства и разполагаема част от кредита.

2.2. подлимит 2 под формата на инвестиционно финансиране: сума в размер до (…) евро за рефинансиране на банков кредит на кредитополучателя, който ползва от (…).

3. Общ размер и валута на кредита – (…) евро, разделен на два подлимита:

3.1. лимит 1 – до (…) евро.

3.2. лимит 2 – до (…) евро.

4. Срок за усвояване и погасяване на кредита:

4.1. подлимит 1 – до (…), като в срок не по-късно от (…) кредитополучателят се задължава да намали размера на кредита, ползван за целите по т. 2.1.1., т. 2.1.2., и т. 2.1.3. до (…) евро;

4.2. подлимит 2:

4.2.1. срок за усвояване: до (…);

4.2.2. срок за погасяване: до (…) със следните задължителни погасявания:

4.2.2.1. до (…) – сума в размер на (…) евро;

4.2.2.2. до (…)– сума в размер на (…) евро;

4.2.2.3. до (…) – окончателно погасяване със сума в размер на (…) евро.

5. Срок на ангажимента на банката да издава гаранции от подлимит 1: (…)

6. Вид и срок на валидност на гаранциите:

6.1. банкови гаранции за добро изпълнение, със срок на валидност до (…) месеца.

6.2. банкови гаранции за авансово плащане, със срок на валидност до (…) месеца.

6.3. банкови гаранции за участие в търгове, обществени поръчки и възлагания, със срок на валидност до (…) месеца.

6.4. банкови гаранции за изпълнение на парично задължение, със срок на валидност до (…) месеца.

7. Годишна лихва за редовна главница: (…) (референтен лихвен процент) плюс договорена надбавка в размер на (…) процентни пункта, но във всички случай не по-малко от (…) процентни пункта.

8. Дата на лихвено плащане: (…).

9. Такси:

9.1. такса за управление (годишна) в размер на (…).

9.2. такса за ангажимент в размер на (…).

9.3. такса за предсрочно прекратяване: в размер на (…).

9.4. такса за издаване на гаранции: в размер на (…) на тримесечие или част от него, от размера на гаранцията, платима еднократно при издаването ѝ за целия срок на валидност на гаранцията, но при всички случай не по-малко от (…) евро за всяка издадена гаранция.

10. Обезпечение:

10.1. втора по ред договорна ипотека, с материален интерес не по-нисък от представената пазарна оценка от независим експерт, върху следния недвижим имот, собственост на съдлъжника (…), находящ се в (…), а именно: поземлен имот с идентификатор (…) с площ от (…) кв. м, ведно с построените в имота сграда с идентификатор (…) със застроена площ от (…) на (…) етажа, с предназначение административна сграда и сграда с идентификатор (…) на втори етаж в сграда с идентификатор (…) със застроена площ (…) на (…) етаж, с предназначение (…).

10.2. Втори по ред особен залог върху съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя от трети лица за продажба на газ, включително, но не само от следните клиенти: (…), ЕИК (…), (…), (…), (…), (…)., „(…), ЕИК (…), (…), ЕИК (…), „(…), ЕИК (…), (…)., (…) и (…), ведно с особен залог върху вземанията по банковите сметки, по които тези вземания постъпват.

10.3. Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране на вземания по сметки на кредитополучателя, открити на негово име при банката, с блокиране на минимална сума по всяка от сметките.

11. Специфични условия:

11.1. кредитополучателят има право да усвоява средства от всеки от подлимит 1 и подлимит 2 с цел рефинансиране на банков кредит, отпуснат на кредитополучателя от (...) след представяне на писмо-ангажимент от (…), в приемлива за банката форма и съдържание.

11.2. кредитополучателят има право да усвоява средствата от подлимит 1 и подлимит 2 от кредита след представяне на необходимите решения от компетентните органи на дружествата – кредитополучател и съдлъжник за сключване на договор за кредит и договорите за обезпечения към него.

11.3. кредитополучателят има право да усвоява средствата от подлимит 1 в размер до (…) евро без представяне на разходооправдателни документи; кредитополучателят има право да усвоява средства от подлимит 1 от кредита в размер над (…) евро до пълния размер на кредита след представяне на разходооправдателни документи и за суми в размер до (…) % от стойността на представените фактури.

11.4. кредитополучателят се задължава за усвояване на кредита да представи на кредитора удостоверения, от които е видно, че банката е втори по ред заложен кредитор след залози в полза на (…), обезпечаващи задълженията по рефинансирания кредит.

11.5. кредитополучателят се задължава:

11.5.1. в срок до (…) календарни дни от датата на извършване на рефинансирането да представи на банката доказателства, включително удостоверения и потвърждение от съответните регистри, че всички обезпечения, учредени в полза на (…) по рефинансирания кредит, са надлежно заличени/освободени, както и че в следствие на това банката е придобила качеството на първи по ред обезпечен кредитор;

11.5.2. да предоставя на банката ежемесечен акт-протокол от (…), удостоверяващ разпределения капацитет за добив и нагнетяване „Ден напред“ в рамките на деня, както и

добитите, нагнетените и съхранените количества природен газ за всеки месец. Актът следва да бъде представян до (…) число на месеца, следващ отчетния месец;

11.5.3. да представя на банката справка за заложените вземания към края на всеки месец;

11.5.4. да поддържа коефициент на покритие на обслужването на дълга не по-малък от (…), изчисляван на база годишните одитирани финансови отчети;

11.5.5. да поддържа коефициент на обща ликвидност не по-нисък от (…);

11.5.6. да поддържа за срока на действие на договора валидни необходимите лицензии за осъществяване на търговската си дейност, като настъпване на промяна на това обстоятелство води до случай на неизпълнение на договора;

11.5.7. да не учредява или предоставя обезпечения в полза на трети лица върху свои активи, без предварително писмено съгласие на банката, освен в рамките на обичайната си търговска дейност;

11.5.8. да не прекратява сключения договор за доставка на природен газ, сключен между „Овергаз Инк.“ ЕАД и (…) като неспазването на това условие е основание за предсрочната изискуемост на кредита.

II. Във връзка с представения Договор за кредитен лимит, „Овергаз Инк.“ ЕАД е представило следните договори за обезпечение на задълженията по Договора за кредитен лимит:

Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за кредитен лимит:

Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания е със страни: „Овергаз Инк.“ ЕАД като залогодател и (…) като заложен кредитор. Длъжник по обезпеченото вземане е „Овергаз Инк.“ ЕАД, а (…) е съдлъжник. Заложеното имущество е: съвкупност от настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица за продажба на газ, включително, но не само от следните клиенти: (…), ЕИК (…), (…), (…), (…)., (…), ЕИК (…), (…), ЕИК (…), (…), ЕИК (…), (…)., (…) и (…)., както и съвкупност от всички бъдещи вземания на залогодателя към заложния кредитор за наличностите по всички откривани в бъдеще банкови сметки на негово име при заложния кредитор, по които постъпват вземания от трети лица за продажба на газ. Предвижда се Договорът за учредяване на особен залог върху вземания да породи действие от момента на неговото сключване, вписва се в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ) и има действие до пълното погасяване на обезпеченото вземане, освен ако страните по взаимно споразумение не уговорят друго. Проектът на Договор за учредяване на особен залог върху вземания предвижда особеният залог да обезпечава всички вземания на заложния кредитор и при условията на всички настоящи и евентуални бъдещи анекси към Договора за кредит, с които се извършват промени в условията и параметрите на кредита. В проекта на Договор за учредяване на особен залог върху вземания по банкови сметки се предвиждат задължения за залогодателя както следва: да не залага повторно и да не предприема действия за прехвърляне на заложените вземания, освен при изрично писмено съгласие на заложния кредитор, вписано в ЦРОЗ; да не учредява или да позволи да съществуват в полза на трети лица права върху заложените вземания, освен с предварителното писмено съгласие на заложния кредитор, вписано в ЦРОЗ. Със сключване на Договора за учредяване на особен залог върху вземания залогодателят дава неотменимо и безусловно съгласие заложният кредитор да се удовлетворява от заложените в негова полза вземания, в случай на настъпване на която и да е форма на неизпълнение, на което и да е парично задължение по Договора за кредитен лимит. Освен това Договора за учредяване на особен залог върху вземания предвижда заложния кредитор да се удовлетвори от заложените вземания, като изиска и събере плащанията по тях при спазване разпоредбите на Закона за особените залози и другите приложими разпоредби на българското законодателство в случай на неизпълнение от страна на залогодателя на задълженията по Договора за учредяване на особен залог върху вземания или по Договора за кредитен лимит и всички бъдещи анекси към него.

<u>Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за кредитен лимит</u>

Предметът на проекта на договор е учредяване от страна на „Овергаз Инк.“ ЕАД (обезпечител) на залог върху финансовото обезпечение – всички вземания по банкови сметки открити при (…) , на обща стойност не по-малко от (…) евро, в полза на обезпеченото лице – (…), като залогът се отбелязва по сметка/и на дружеството, открита в (…). Проектът на договор предвижда срокът на действие до окончателното погасяване на финансовото задължение, независимо от последващите промени в Договора за кредит, уговорени с допълнителни споразумения между страните по него, в това число, но не само при промяна на условията за усвояване и/или при удължаване на сроковете за ползване и/или погасяване на предоставения кредит, и/или при промяна на погасителния план, при превалутиране, промяна на лихвата по кредита и др.

Проектът на договор предвижда, че от момента на предоставянето на Финансовото обезпечение, страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на и се държи от обезпеченото лице и от този момент се счита за преминало във владение и под контрола на обезпеченото лице.

Според проекта на договор „Овергаз Инк.“ ЕАД се задължава да не прехвърля повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката. Предвидено е право на ползване от банката на предоставеното обезпечение, както и нейно задължение да прехвърли равностойно на първоначално и допълнително предоставеното финансово обезпечение, в случай че изискуемото задължение е изпълнено изцяло на падежа доброволно от длъжниците по финансовото задължение; или може, без да отправя изявление към обезпечителя, да прихване стойността на финансовото обезпечение срещу финансовото задължение, или го използва за погасяване на финансовото задължение на датата, на която става изискуемо. Банката има правото във всеки един момент от действието на договора и при наличие на неплащане от кредитополучателя по падежирало задължение по Договора за кредит и/или друго основание за това, предвидено в договора и/или Договора за кредит, да блокира наличностите по сметката /сметките, по която/които е учредено и регистрирано (отбелязано) финансовото обезпечение, до размера му.

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

В конкретния случай, сделката чрез която (…) ще предостави на „Овергаз Инк.“ ЕАД банков кредит в размер до (…) евро представлява сделка на стойност (…)% от активите на лицензианта, които са в размер на (…) лв. или (…) евро, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2025 г. на дружеството. Следователно посочената сделка е сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и сделка на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. Сделката, чрез която „Овергаз Инк.“ ЕАД ще учреди в полза на (…) залог върху съвкупност от настоящи и бъдещи вземания от трети лица за продажба на газ, както и сделката, чрез която дружеството ще учреди финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) в полза на (…), по своята същност са сделки, които

оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от основната сделка – договора за банков кредит, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение същата има право да реализира финансовото обезпечение. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството, квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

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

Съгласно представената информация и условията на предвиждания кредит финансирането е в размер до (…) евро и е структурирано в два подлимита (подлимит 1 и подлимит 2). Средствата са предназначени за рефинансиране на съществуващи кредитни задължения на „Овергаз Инк.“ ЕАД, както и за осигуряване на оборотен капитал за текущата търговска дейност на дружеството, включително за бъдещо нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“.

Във връзка с горното, „Овергаз Инк.“ ЕАД е представило непогасените задължения по сключените договори, които дружеството е предвидило да рефинансира, към (…), а именно: 1. задължения по стандартен кредит по Договор за предоставяне на кредит от (…) с остатъчен дълг от (…) евро; 2. задължения по револвиращ кредит по Договор за банков револвиращ кредит от (…) с остатъчен дълг от (…) евро.

По отношение на усвояването, обслужването и погасяването на предвиждания кредит, съгласно представената информация относно условията за усвояване, обслужване и погасяване на предвиждания кредит, по подлимит 1 е предвидено револвиращо финансиране в размер до (…) евро за покриване на временни потребности от оборотни средства. Срокът за усвояване на средствата е до (…)., а срокът за погасяване е до (…) месеца от датата на подписване на договора за кредитен лимит, с възможност за ежегодно подновяване или удължаване за общ период до (…) години. Съгласно условията на кредита размерът на усвоените средства по подлимит 1 следва да бъде намален до (…) евро не по-късно от (…). Възстановяването на пълния размер на подлимита до (…) евро е обвързано с ежегодна оценка на финансовото състояние на „Овергаз Инк.“ ЕАД, извършвана от банката кредитор през м. (…). След извършването на оценката се предвижда възстановяване на възможността за усвояване на средства до максималния размер на подлимит 1 за следващ (…)-месечен период. По подлимит 2 срокът за усвояване на средствата е до (…)., а погасяването на задълженията по кредита е предвидено да се извършва съгласно представения погасителен план до (…).

Прогнозните плащания по главници, лихви и такси по двата подлимита за периода октомври 2026 г. – март 2028 г. са представени в таблица № 1 и таблица № 2, както следва:

Таблица № 1

Погасителен план на кредита по подлимит 1 (хил. евро)			
Период	**Главница**	**Лихва и такси**	**Общо**
IV-то тримесечие на 2026 г.	(…)	(…)	(…)
I-во тримесечие на 2027 г.	(…)	(…)	(…)
II-ро тримесечие на 2027 г.		(…)	(…)
III-то тримесечие на 2027 г.		(…)	(…)
IV-то тримесечие на 2027 г.		(…)	(…)
I-во тримесечие на 2028 г.	(…)	(…)	(…)
Общо за периода 10.2026 г. - 03.2028 г.	**(…)**	**(…)**	**(…)**

Таблица № 2

Погасителен план на кредита по подлимит 2 (хил. евро)			
Период	**Главница**	**Лихва и такси**	**Общо**
IV-то тримесечие на 2026 г.		(…)	(…)
I-во шестмесечие на 2027 г.	(…)	(…)	(…)
II-ро шестмесечие на 2027 г.	(…)	(…)	(…)
I-во шестмесечие на 2028 г.	(…)	(…)	(…)
Общо за периода 10.2026 г. - 03.2028 г.	**(…)**	**(…)**	**(…)**

„Овергаз Инк.” ЕАД е представило прогнозен финансов план за периода м. октомври 2026 г. – м. март 2028 г., от които е видно, че общите приходи са (…) евро за 2026 г. и (…) евро за 2027 г., а общите разходи са (…) евро за 2026 г. и (…) евро за 2027 г. Прогнозните финансови резултати са печалба от (…) евро за 2026 г. и печалба от (…) евро за 2027 г.

Прогнозния план за покупка и продажба на природен газ, нагнетяване и съхранение на количества в ПГХ „Чирен“ е посочен в таблица № 3, както следва:

Таблица № 3

Параметър	**Мярка**	**октомври-декември 2026 г.**	**януари-март 2027 г.**	**април-юни 2027 г.**	**юли-септември 2027 г.**	**октомври-декември 2027 г.**	**януари-март 2028 г.**
Закупени количества природен газ	GWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Продадени количества природен газ	GWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Нагнетени количества природен газ	GWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Изтеглени количества природен газ	GWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Съхранени количества към края на периода	GWh	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)

Дружеството посочва, че към (…) г. в ПГХ „Чирен“ са нагнетени (…) GWh природен газ, като съгласно прогнозния финансов план се предвижда същите да бъдат реализирани през периода м. октомври 2026 г. – м. март 2027 г. Към (…) се прогнозира наличните количества природен газ в ПГХ „Чирен“ да възлизат на (…) GWh, като тяхното изтегляне и реализация към клиенти са предвидени за периода м. януари 2027 г. – м. март 2027 г. През периода м. юли 2027 г. – м. септември 2027 г. е планирано закупуването на (…) GWh природен газ, от които (…) GWh са предназначени за нагнетяване в газохранилището.

Заявителят е представил прогнозни парични потоци за периода на кредита, служещи за преценка на възможностите на „Овергаз Инк.“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договора за кредит. Прогнозните парични потоци са посочени по години в таблица № 4, както следва:

Таблица № 4

Параметри, хил. евро	**октомври-декември 2026 г.**	**2026 г.**	**януари-март 2027 г.**	**април-юни 2027 г.**	**юли-септември 2027 г.**	**октомври-декември 2027 г.**	**2027 г.**	**януари-март 2028 г.**
Постъпления от оперативна дейност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Плащания от оперативна дейност	(…)	(…)	(…)	(,,)	(…)	(…)	(…)	(…)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Постъпления от инвестиционна дейност								
Плащания от инвестиционна дейност								
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Постъпления от финансова дейност	(…)	(…)	(…)	-	(…)	-	(…)	-
в т.ч. усвояване на кредит подлимит 1	(…)	(…)	-	-	(…)	-	(…)	-

в т.ч. усвояване на кредит подлимит 2	(…)	(…)						
в т.ч. усвояване на съществуващ овърдрафт		(…)						
в т.ч. освобождаване на депозит в Овергаз Капитал			(…)				(…)	
Плащания от финансова дейност	(…)	(…)	(…)	-	(…)	(…)	(…)	(…)
в т.ч. погасяване на главници по съществуващ кредит	(…)	(…)						
в т.ч. погасяване на лихви и такси по съществуващ кредит	-	(…)						
в т.ч. погасяване на главници по съществуващ овърдрафт	(…)	(…)						
в т.ч. погасяване на лихви и такси по съществуващ овърдрафт	(…)	(…)						
в т.ч. погасяване на главници по кредит подлимит 1	(…)	(…)	(…)	-	-	-	(…)	(…)
в т.ч. погасяване на лихви и такси по кредит подлимит 1	(…)	(…)	(…)		(…)	(…)	(…)	(…)
в т.ч. погасяване на главници по кредит подлимит 2		-	(…)	-	(…)	-	(…)	(…)
в т.ч. погасяване на лихви и такси по кредит подлимит 2	(…)	(…)	(…)	-	(…)	(…)	(…)	(…)
Нетен паричен поток от финансова дейност	**(…)**	**(…)**	**(…)**	-	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**
Нетно увеличение/намаление на паричните средства и еквиваленти през периода	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)	(…)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**
Парични средства и еквиваленти в края на периода	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**	**(…)**

От представените прогнозни парични потоци е видно, че при така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите и показват, че „Овергаз Инк.“ ЕАД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите и по предстоящия за сключване Договор за кредитен лимит, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т.6.:

Докладва Ел. Маринова. Заявителят е „Овергаз Инк.“ ЕАД. Дружеството е поискало разрешение да сключи Договор за кредитен лимит с (…), в който дружеството възнамерява да участва в качеството на кредитополучател. Този кредитен лимит има два подлимита. Единият е с размер до (…) евро, като целта му е възможността да издава банкови гаранции. Другият подлимит е в размер до (…) евро и е с оглед инвестиционно финансиране, като целта му е за рефинансиране на банков кредит в (…).

Обезпеченията, които подлежат на разрешаване във връзка с главната сделка, са особен залог върху съвкупност от всички настоящи и бъдещи вземания на „Овергаз Инк.“ ЕАД по договори за продажба на природен газ и залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране на вземания на „Овергаз Инк.“ ЕАД в (…). За да бъде преценено посочените сделки дали отговарят на критериите на ЗЕ и НЛДЕ за тяхното разрешаване, е извършен финансово-икономически анализ, въз основа на който е установено, че при заложените параметри и допускания от „Овергаз Инк.“ ЕАД той ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства, за да изпълнява

финансовите тежести във връзка с тези сделки и да осъществява безпрепятствено лицензионната си дейност.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Овергаз Инк.“ ЕАД да сключи исканите сделки;

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

Е.Маринова прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Овергаз Инк.“ ЕАД да сключи:

1. Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор;

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. от „Овергаз Инк.“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на особен залог и залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране;

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ ЕАД да сключи:

1. Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор;

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор.

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

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **проверки на „Аресгаз“ ЕАД за спазване на условията по издадените на дружеството лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г., № Л-132-08 от 26.02.2004 г., № Л-332-08 от 12.07.2010 г., № Л-333-08 от 12.07.2010 г. и № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ по отношение задължението на лицензианта да изгражда нови елементи от газоразпределителната мрежа.**

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Димитров. Със заповеди на Председателя на Комисията е възложено на работна група да извърши проверки по документи на „Аресгаз“ АД относно спазване на условията по издадените на дружеството лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ по отношение задължението на лицензианта да изгражда нови елементи от газоразпределителната мрежа (ГРМ), с цел нейното развитие. „Аресгаз“ АД притежава пет лицензии: лицензия за територия „Мизия”: Долна Митрополия, Дряново, Летница, Луковит, Плевен, Пордим, Сухиндол, Угърчин, Червен бряг, Ябланица и община Бяла Слатина; лицензия за територията „Добруджа”, включваща общините: Аксаково, Белослав, Ветрино, Вълчи дол, Девня, Дългопол, Провадия, Суворово, Велики Преслав, Венец, Каолиново, Каспичан, Никола Козлево, Смядово, Хитрино, Шумен и общините Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг; лицензия за територията на община Хисаря; лицензия за територията на община Сопот; лицензия за територия „Запад“, включваща общините Перник, Враца, Радомир, Ихтиман, Дупница, Благоевград, Сандански, Роман, Симитли, Костенец, Долна Баня, Сапарева Баня, Етрополе, Бойчиновци, Струмяни, Бобошево, Невестино, Кочериново, Криводол, Горна Малина, Бобов Дол и Кресна.

Във връзка с възложената задача е изискана информация от дружеството, която е представена на КЕВР. В доклада е представена подробна информация в кои общини и съответно в дадената община в кой град и село е изградена газоразпределителна мрежа. Посочени са точните линейни метри. Тъй като такава информация с подробности не се е съдържала в Комисията, тази информация е предоставена от дружеството и е подписан Констативен протокол. Работната група е установила общини, където не е изградена ГРМ и са посочени в доклада. Дружеството е представило информация за общините, в които не е изградена ГРМ, отстоянието до най-близката съществуваща газопреносна мрежа във връзка с изграждането на присъединителен газопровод и ГРМ.

Дружеството е представило становище във връзка с изисканата информация и извършваната проверка по отношение на неизградената ГРМ. „Аресгаз“ ЕАД посочва, че лицензиите за разпределение на природен газ са издадени за обособени територии, включващи няколко общини, с цел постигане на икономическа ефективност чрез

прилагане на единни цени и използване на ефекта на синергията. В тази връзка дружеството счита, че изпълнението на лицензионните задължения следва да се разглежда за съответната лицензионна територия като цяло, а не по отделни общини. Работната група счита, че това становище не е основателно, тъй като следва да има информация за всяко отделно населено място, което е включено в състава на дадената лицензионна територия.

Дружеството посочва, че развитието на ГРМ зависи от редица фактори извън неговия контрол, включително наличието на необходимата газопреносна инфраструктура, процедури по Закона за устройство на територията, съдействието на държавните и общинските органи, затруднения, произтичащи от липсата на съдействие за изкупуване на съществуващи газопроводни съоръжения (визират гроздовете в териториите и искането на газоразпределителните дружества за изкупуване на тези съоръжения). Като основни фактори, възпрепятстващи газификацията, „Аресгаз“ ЕАД посочва неблагоприятните демографски и социално-икономически характеристики на населените места, включително обезлюдяване, застаряване на населението, ниски доходи, ограничено потребление на природен газ, липса на големи промишлени потребители, отдаленост от газопреносната мрежа. В заключение „Аресгаз“ ЕАД счита, че при оценката на изпълнението на лицензионните задължения за развитие на ГРМ следва да бъдат отчетени всички обективни обстоятелства и външни фактори, влияещи върху инвестиционната дейност, като изпълнението на тези задължения следва да се оценява за съответната лицензионна територия в нейната цялост.

Подписани са общо 5 бр. констативни протоколи за всяка една от лицензиите. Дружеството е представило становището си на база на подписаните констативни протоколи. В становището си „Аресгаз“ ЕАД е повторило вече изразеното по време на проверката. В становището си „Аресгаз“ ЕАД е посочило също, че проверките са извършени по чл. 55а от ЗЕ. Това е нововъведената разпоредба в ЗЕ, която предвижда отнемане на отделни части от лицензионната територия, където не е изграждана ГРМ. М. Димитров обясни, че тази проверка не е извършена на това основание. Тя е включена в Графика за плановите проверки на дружеството на основание чл. 80 за извършване на контрол на дейностите в енергетиката.

В доклада работната група е представила информация, която е налична в Комисията по отношение на изпълнението на бизнес плановете за 10 години за периода от 2015 – 2025 г. за всяка една от териториите. Вижда се изпълнението за територията на регион Добруджа – общо изпълнение за всичките 10 години - 77% спрямо заявеното в бизнес плана. За територия Мизия – изпълнението е 62%. За територия Запад – изпълнение 107%. За община Сопот и община Хисаря дружеството не е изградило нищо и няма изпълнение на заложените показатели в бизнес плана. От събраната информация се установява, че дружеството осъществява дейности в Добруджа, Мизия, Запад. Изградило е ГРМ в посочените общини, като в значителна част от общините не е изградена ГРМ. Това е констатирано с констативни протоколи.

Като заключение работната група е представила изпълнението на бизнес плановете за десетгодишния период. Причините за неизградената ГРМ в дадените общини са представени от дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверките на „Аресгаз“ ЕАД, извършени съгласно Заповеди № З-Е-130, № З-Е-131, № З-Е-132, № З-Е-133 и № З-Е-134 от 07.05.2026 г. на Председателя на КЕВР.

Т. Ерменков отбеляза, че работната група е направила задълбочен анализ и изводи, но липсва най-важното нещо в доклада – това са съответните препоръки, които трябва да бъдат отправени към дружеството, за отстраняване на несвършените дейности. Поради това Т. Ерменков предлага докладът да бъде върнат, допълнен със съответните препоръки

към дружеството. Понеже „Аресгаз“ ЕАД вече се е позовал на чл. 55, да им бъде напомнено, че в противен случай при неизпълнение на препоръките, действително може да се приложи този член от закона.

Пл. Младеновски препоръча да се направи консултация с юристите на Комисията дали това трябва да са препоръки, задължителни указания и каква е правната форма на тези указания, които трябва да се дадат на дружеството, тъй като действително има неизпълнение на задължението за изграждане на мрежа. Това като първи етап би следвало да послужи на Комисията за една последваща процедура по чл. 55 от ЗЕ, а именно отнемане на тези лицензионни територии.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване връщането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Връща доклад относно проверки на „Аресгаз“ ЕАД за спазване на условията по издадените на дружеството лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г., № Л-132-08 от 26.02.2004 г., № Л-332-08 от 12.07.2010 г., № Л-333-08 от 12.07.2010 г. и № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ по отношение задължението на лицензианта да изгражда нови елементи от газоразпределителната мрежа за допълване съгласно указанията на Комисията.

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

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

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедури за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от търговци на електрическа енергия.**

АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) година.

АМВ СОЛАР С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-857-15 от 17.09.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

„Балканика Трейд Енерджи“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-810-15 от 20.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

„Болкан ютилитис“ АД е титуляр на Лицензия № Л-673-15 от 16.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години.

„Електроснабдяване България” ЕООД е титуляр на лицензия № Л-507-15 от

20.11.2018 г. 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“, за срок от 10 (десет) години.

„Юропиан трейд оф енерджи” АД е титуляр на Лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години. С Решение на КЕВР № И1-Л-386 от 31.01.2019 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение на КЕВР № И2-Л-386 от 31.01.2022 г. е продължен срокът на лицензията с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока й – 16.07.2022 г.

„ЕКЗЕН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-873-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

„Гранд енерджи дистрибюшън” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-349 от 28.11.2014 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И2-Л-349 от 06.02.2020 г. е продължен срокът й с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 17.01.2021 г.

С Решение № 241 от 14.02.2024 г., постановено по Търговско дело № 1949 по описа за 2021 г. на Софийски градски съд (СГС), ТО VI-17 е открито производство по несъстоятелност по отношение на „Гранд енерджи дистрибюшън” ЕООД. С Решение № 497 от 01.10.2025 г., постановено по Въззивно търговско дело № 671 по описа за 2024 г. на Апелативен съд - София, 15-ти търговски е потвърдено изцяло Решение № 241 от 14.02.2024 г., постановено по т.д. № 1949/2021 г. по описа на СГС.

„Лонико” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-293 от 07.12.2017 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И2-Л-293 от 03.04.2019 г. е продължен срокът й с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 02.02.2019 г.

„Нордика ойл” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-652-15 от 12.01.2023 г. 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“ за срок от 10 (десет) години.

„Сайт енерджи” ООД е титуляр на Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

„В.И.П. Енерджи България“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-504-15 от 24.08.2018 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

„Екс енерджи хъб” ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр.

90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., изм. и доп. ДВ. бр. 7 от 20.01.2026 г., Тарифата).

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

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

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

1. По отношение на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л.:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л. е установено, че дружеството няма регистрация. Съгласно направена проверка и в сайта на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) е установено, че дружеството и там няма регистрация. В тази връзка годишната лицензионна такса на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л. за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

2. По отношение на АМВ СОЛАР СРЛ:

Съгласно подадена справка за годишната лицензионна такса от АМВ СОЛАР СРЛ за 2026 г., дружеството декларира, че няма приходи от лицензионна дейност за предходната година. В тази връзка годишната лицензионна такса на АМВ СОЛАР СРЛ за 2026 г. е изчислена и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

3. По отношение на „Балканика трейд енерджи” ЕООД:

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „Балканика трейд енерджи“ ЕООД за 2025 г., откъдето е видно, че дружеството няма приходи. В тази връзка за „Балканика трейд енерджи“ ЕООД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

4. По отношение на „Болкан ютилитис” АД:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на ЕСО ЕАД за „Болкан ютилитис“ АД е установено, че дружеството няма регистрация. Съгласно направена проверка и в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Болкан ютилитис“ АД не е регистриран участник. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Болкан ютилитис“ АД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

5. По отношение на „Електроснабдяване България” ЕООД:

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикувана декларация по чл. 38, ал. 9, т. 2 от Закона за счетоводството, че „Електроснабдяване България” ЕООД не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за „Електроснабдяване България“ ЕООД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

6. По отношение на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на ЕСО ЕАД за „Юропиан трейд оф енерджи“ АД е установено, че дружеството е със статут „оттеглил се“. Съгласно направена проверка и в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Юропиан трейд оф

енерджи“ АД е със статут „оттеглен“ участник, считано от 14.12.2022 г. Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установи, че последно публикувания годишен финансов отчет на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД е за 2021 г. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

7. По отношение на „ЕКЗЕН“ ЕООД:

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е публикуван годишния финансов отчет на „ЕКЗЕН“ ЕООД за 2025 г. откъдето е видно, че дружеството няма приходи. В тази връзка за „ЕКЗЕН“ ЕООД годишната такса за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

8. По отношение на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на ЕСО ЕАД за „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД е установено, че дружеството е със статут „оттеглил се“. Съгласно направена проверка и в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД е със статут „оттеглен“ участник, считано от 01.10.2021 г. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

9. По отношение на „Лонико“ ЕООД:

Съгласно подадена справка за годишната лицензионна такса от „Лонико“ ЕООД за 2026 г., дружеството декларира, че няма приходи от лицензионна дейност за предходната година. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Лонико“ ЕООД за 2026 г. е изчислена и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

10. По отношение на „Нордика ойл“ ЕООД:

Съгласно направена проверка в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Нордика ойл“ ЕООД не е регистриран участник. Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията няма публикуван годишен финансов отчет на „Нордика ойл“ ЕООД за 2025 г. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Нордика ойл“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

11. По отношение на „Сайт енерджи“ ООД:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на ЕСО ЕАД за „Сайт енерджи“ ООД е установено, че дружеството е със статут „отстранен“. Съгласно направена проверка и в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Сайт енерджи“ ООД не е регистриран участник. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Сайт енерджи“ ООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

12. По отношение на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД:

Съгласно подадена справка за годишната лицензионна такса на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД за 2026 г., дружеството декларира, че няма приходи от лицензионна дейност за предходната година. В тази връзка годишната лицензионна такса на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД за 2026 г. е изчислена и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

13. По отношение на „Екс енерджи хъб“ ЕООД:

Съгласно справка в регистъра на търговските участници на ЕСО ЕАД за „Екс енерджи хъб“ ЕООД е установено, че дружеството е със статут „отстранен“. Съгласно направена проверка в сайта на БНЕБ ЕАД е установено, че „Екс енерджи хъб“ ЕООД е със статут „изключен“ участник на 27.03.2025 г. Съгласно справка по актуално състояние в

Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установи, няма публикуван годишен финансов отчет на „Екс енерджи хъб“ ЕООД за 2025 г. В тази връзка годишната лицензионна такса на „Екс енерджи хъб“ ЕООД за 2026 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 1 022,58 евро.

След представена информация с доклади с вх. № Е-Дк-297/11.03.2026 г., № Е-Дк-563/27.04.2026 г., № Е-Дк-1650/06.10.2026 г. и № Е-Дк-1759/19.10.2026 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справки, приложени към настоящия доклад, за дължимите суми от търговци на електрическа енергия с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения към КЕВР са формирани, както следва:

1. По отношение на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л.:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л. към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” за срок от 10 (десет) година **не е погасено.**

2. По отношение на АМВ СОЛАР СРЛ:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на АМВ Солар СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-857-15 от17.09.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

3. По отношение на „Балканика трейд енерджи” ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дължимата годишна лицензионна такса дружеството е уведомено по електронна поща balkanika.trade.2024.eu@gmail.com и dekovbi@mbox.is-bg.net на 06.10.2026 г., но и към настоящия момент задължението на „Балканика трейд енерджи” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-810-15 от 20.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено**.

4. По отношение на „Болкан ютилитис” АД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дължимата годишна лицензионна такса дружеството е уведомено по електронна поща office@balkan-utilities.com на 20.10.2026 г., но и към настоящия момент задължението на „Болкан ютилитис” АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-673-15 от 16.03.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

5. По отношение на „Електроснабдяване България” ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „Електроснабдяване България” ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-507-15 от 20.11.2018 г. 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“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

6. По отношение на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено.**

7. По отношение на „ЕКЗЕН“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дължимата годишна лицензионна такса дружеството е уведомено по електронна поща licence@edconsulting.ro и anna67bakum@gmail.com на 06.10.2026 г., но и към настоящия момент задължението на „ЕКЗЕН“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-873-15 от 26.11.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено**.

8. По отношение на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. 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“ **не е погасено.**

9. По отношение на „Лонико“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дължимата годишна лицензионна такса дружеството е уведомено по електронна поща office@schetoconsult.com на 06.10.2026 г., но и към настоящия момент задължението на „Лонико“ ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-293-15 от 02.02.2009 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не е погасено**.

10. По отношение на „Нордика ойл“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Нордика ойл“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-652-15 от 12.01.2023 г. 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“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

11. По отношение на „Сайт енерджи“ ООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Сайт енерджи“ ООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-485-15 от 16.03.2017 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия” с включени в същата права и задължения на “координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

12. По отношение на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

С писмо на КЕВР с изх. № Е-13-290-3 от 23.06.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81FWJX M, удостоверяващо получаване на 26.06.2026 г. дружеството е уведомено за дължимата такса и е поканено да я погаси.

Към настоящия момент задължението на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-504-15 от 24.08.2018 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено**.

13. По отношение на „Екс енерджи хъб“ ЕООД:

Начислена е годишна такса за 2026 г. в размер на 1 022,58 евро, дължима към 31.03.2026 г., върху която сума, считано от 01.04.2026 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задължението на „Екс енерджи хъб“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-800-15 от 20.12.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години **не е погасено.**

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Димитров, която прочете проекта на решение.

Пл. Младеновски попита задължението от 1 022,58 евро общо за всички дружества ли е.

А. Димитрова отговори, че всяко едно дружество има задължение от 1 022,58 евро.

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

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

РЕШИ:

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

1. По отношение на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л.:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

1.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. По отношение на АМВ Солар СРЛ:

2.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

2.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка

на КЕВР.

3. По отношение на „Балканика трейд енерджи” ЕООД:

3.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

3.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

4. По отношение на „Болкан ютилитис” АД:

4.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

4.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

5. По отношение на „Електроснабдяване България” ЕООД:

5.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

5.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

6. По отношение на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД:

6.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

6.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

7. По отношение на „ЕКЗЕН“ ЕООД:

7.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

7.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

8. По отношение на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД:

8.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

8.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

9. По отношение на „Лонико“ ЕООД:

9.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

9.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

10. По отношение на „Нордика ойл“ ЕООД:

10.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

10.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

11. По отношение на „Сайт енерджи“ ООД:

11.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

11.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

12. По отношение на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД:

12.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

12.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

13. По отношение на „Екс енерджи хъб“ ЕООД:

13.1. Начислена и неплатена главница в размер на 1 022,58 евро (хиляда двадесет и две евро и петдесет и осем евро цента), представляваща годишна такса за 2026 г., дължима до 31.03.2026 г.

13.2. Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро, считано от 01.04.2026 г. се дължи законна лихва за забава, до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

II. Дружествата да бъдат уведомени за откриване на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

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

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **издадено разпореждане от ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на принудителното събиране съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

В изпълнение на заповед № З-ОХ-72 от 28.09.2026 г., за провеждане на инвентаризация на активите и пасивите, счетоводното приключване и съставянето на годишния финансов отчет на Комисия за енергийно и водно регулиране за 2026 г., до ТД на НАП София, офис Благоевград, е изпратено писмо с изх. № Е-05-23-21 от 13.10.2026 г. относно вземанията на КЕВР от „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524.

С писмо с изх. № С260001-178-0016645 от 16.10.2026 г. ТД на НАП София, офис Благоевград ни уведоми за следното:

Срещу „Вивид пауър“ ЕАД има образувано изпълнително дело № 22140004810 от 24.07.2014 г. За задълженията по Акт за установяване на публично държавно вземане №

УДВ-14 от 29.04.2014 г. е издадено разпореждане за частично прекратяване на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл.173, ал. 2 от ДОПК с № С250001-035-0184381/01.04.2025 г. от ТД на НАП София, офис Благоевград. С писмо вх. № Е-05-23-21#2 от 19.10.2026 г. ТД на НАП София, офис Благоевград ни изпрати цитираното по-горе разпореждане.

Като основание за издаденото разпореждане публичният изпълнител посочва, че за вземането на КЕВР е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г., предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичният изпълнител разпорежда частично прекратяване на производството по принудително изпълнение, съгласно чл. 225 от ДОПК, по изпълнително дело № 22140004810/2014 г. в частта: Акт за установяване на публично държавно вземане УДВ-14 от 29.04.2014 г. в размер на общо 6 894,01 лева (3 524,85 евро), в т.ч. главница – 3 000,00 лева (1 533,88 евро) и лихви – 3 894,01 лева (1 990,97 евро).

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3).

Във тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София, офис Благоевград сума в размер на 1 947,33 евро;

2. Да се отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР по АУДВ-14 от 29.04.2014 г. сума в размер на общо: 3 524,85 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 евро и лихви – 1 990,97 евро.

3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 788,76 евро.

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитров. Получено е Разпореждане за частично прекратяване. Има остатък лихва, която трябва да бъде отписана. Във връзка с това работната група предлага да се приеме настоящия доклад, да се възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София, офис Благоевград сума в размер на 1 947,33 евро;

2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР по АУДВ-14 от 29.04.2014 г. сума в размер на общо: 3 524,85 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 евро и лихви – 1 990,97 евро.

3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 788,76 евро.

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждания за прекратяване и на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадени от публичен изпълнител от Териториална дирекция на Националната агенция за приходите

София, с които на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК се прекратява производството по изпълнително дело № 22140004810/2014 г. на вземания по Акт за установяване на публично държавно вземане № УДВ-14/29.04.2014 г., издаден на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно издадено разпореждане от ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на принудителното събиране съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София, офис Благоевград сума в размер на 1 947,33 евро;

2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР по АУДВ-14 от 29.04.2014 г. сума в размер на общо: 3 524,85 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 евро и лихви – 1 990,97 евро.

3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 788,76 евро.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

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

2. Предоставения от „Електроразпределение Север“ АД с писмо с вх. № Е-13-273-134 от 02.04.2026 г. проект на Общите условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД да бъде изпратен в Комисията за защита на потребителите за становище за наличието на неравноправни клаузи.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г. за одобряване на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 11.11.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, чуждестранно юридическо лице, държава: Република Латвия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание на проекта на решение на 18.11.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието.

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

По т.6. както следва:

I. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. от „Овергаз Инк.“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на особен залог и залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и за приключващото нетиране;

II. Разрешава на „Овергаз Инк.“ ЕАД да сключи:

1. Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. проект на договор;

2. Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор;

3. Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за кредитен лимит с (…), съгласно представения със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. проект на договор.

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

По т.7. както следва:

Връща доклад относно проверки на „Аресгаз“ ЕАД за спазване на условията по издадените на дружеството лицензии № Л-131-08 от 10.02.2004 г., № Л-132-08 от 26.02.2004 г., № Л-332-08 от 12.07.2010 г., № Л-333-08 от 12.07.2010 г. и № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ по отношение задължението на лицензианта да изгражда нови елементи от газоразпределителната мрежа за допълване съгласно указанията на Комисията.

По т.8. както следва:

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

1. По отношение на АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ С.Р.Л.:

2. По отношение на АМВ Солар СРЛ:

3. По отношение на „Балканика трейд енерджи” ЕООД:

4. По отношение на „Болкан ютилитис” АД:

5. По отношение на „Електроснабдяване България” ЕООД:

6. По отношение на „Юропиан трейд оф енерджи“ АД:

7. По отношение на „ЕКЗЕН“ ЕООД:

8. По отношение на „Гранд енерджи дистрибюшън“ ЕООД:

9. По отношение на „Лонико“ ЕООД:

10. По отношение на „Нордика ойл“ ЕООД:

11. По отношение на „Сайт енерджи“ ООД:

12. По отношение на „В.И.П. Енерджи България“ ЕООД:

13. По отношение на „Екс енерджи хъб“ ЕООД:

II. Дружествата да бъдат уведомени за откриване на процедурата по т. I, като им бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъдат поканени в същия срок да изпълнят задълженията си доброволно.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно издадено разпореждане от ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на принудителното събиране съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София, офис Благоевград сума в размер на 1 947,33 евро;

2. Да отпише, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР по АУДВ-14 от 29.04.2014 г. сума в размер на общо: 3 524,85 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 евро и лихви – 1 990,97 евро.

3. Да сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в

размер на 788,76 евро.

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

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1644 от 05.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-273-134 от 17.10.2025 г. за одобряване на изменение на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Север“ АД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1643 от 05.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-62-147 от 10.11.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на Общите условия на договорите за използване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1642 от 05.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-262-322 от 03.11.2025 г. за одобряване на Общи условия на договорите за ползване на електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Правила за работа с енергийни услуги на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в качеството му на оператор на електроразпределителна мрежа;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1645 от 05.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-13-41-87 от 10.11.2025 г., подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, за одобряване на изменение на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1818 от 29.10.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 05.10.2026 г. от АОКС Трейд Дружество с ограничена отговорност, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1820 от 30.10.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-687 от 04.10.2026 г. - заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-169 от 08.10.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-168 от 08.10.2026 г. от „Овергаз Инк.“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, както и за учредяване на особен залог;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1819 от 29.10.2026 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от търговци на електрическа енергия;

8. Доклад с вх. № О-Дк-425 от 27.10.2026 г. - издадено разпореждане от ТД на НАП София, офис Благоевград, за частично прекратяване на принудителното събиране съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на „Вивид пауър“ ЕАД, ЕИК 175169524, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР: **ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X _____

Александра Богословска - член на КЕВР

X _____

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

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