

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране

## ПРОТОКОЛ

### № 104

**София, 17.04.2024 година**

Днес, 17.04.2024 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

#### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-437 от 09.04.2024 г. относно заявление подадено от „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за одобряване на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Благовест Балабанов, Мария Ценкова, Красимир Николов,  
Даниела Митрова, Мария Аргирова, Силвия Петрова,  
Радостина Методиева, Радослав Райков

2. Доклад с вх. № Е-Дк-435 от 09.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Боян Паунов, Цветелина Пешева,  
Радостина Методиева и Теодора Белвова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-436 от 09.04.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г., подадено от „КЕР Токи Пауър“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Цветислава Миланова, Рали Манчев,  
Радостина Методиева, Теодор Хиков

4. Доклад с вх. № Е-Дк-454 от 12.04.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,  
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-458 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕСГАЗ“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,  
Людмила Ненова, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-459 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,  
Хриси Йорданова, Теодора Бельова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-460 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,  
Людмила Ненова, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-461 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БУЛГРТРАНСГАЗ“ ЕАД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,  
Людмила Ненова, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-462 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,

Хриси Йорданова, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-463 от 12.04.2024 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПРИМАГАЗ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров,  
Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,  
Людмила Ненова, Теодора Бельова

**По т.1.** Комисията като разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-13-09-27 от 22.11.2023 г. за одобряване на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д, чл. 104а от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 4 и чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-09-27 от 22.11.2023 г. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД (проект на Общи условия, проект на ОУ). С писмо с вх. № Е-13-09-27 от 12.01.2024 г. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД е представило за одобряване и проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД (проекта на Правила за работа с потребители, проекта на Правилата).

Със Заповед № 3-Е-25 от 01.02.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на представения със заявлението проект 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.

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 задължително 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 информацията 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).

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 Златни пясъци“ АД е представило следните документи:

- проект на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;

- проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;
- декларация от 22.11.2023 г. от изпълнителния директор на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;
- обявление от 28.08.2023 г. за провеждане на публично обсъждане на проекта на ОУ, публикувано на интернет страницата на дружеството;
- копие на покана за публично обсъждане на 03.10.2023 г., публикувана на 04.09.2023 г. във в-к „24 часа“ и във в-к „България днес“;
- протокол от проведено на 03.10.2023 г. обществено обсъждане;
- становище на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;
- протокол от заседание на Съвета на директорите на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД, проведено на 03.10.2023 г.;
- копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Според представеният Протокол от 03.10.2023 г. на проведеното обществено обсъждане на проекта на ОУ до края на обществено обсъждане не са се явили заинтересовани лица и не са представени писмени становища по повод проведеното обществено обсъждане. След проведеното обществено обсъждане проектът на ОУ е приет от Съвета на директорите на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД, за което е представен Протокол от 04.10.2023 г.

**I. След анализ на проекта на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, същият следва да бъде изменен, а именно:**

1. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 1, ал. 2 проекта на ОУ със следният текст: „**ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ**“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, осъществява дейност по разпределение на електрическа енергия на територията на к.к. „Златни пясъци“ при условията на издадена от КЕВР, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-142-07/13.08.2004г.“.

Съгласно чл. 45, т. 4 от ЗЕ в лицензията се определя територията на лицензията. С оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 45, т. 4 от ЗЕ, текстът „на територията на к.к. „Златни пясъци“ при условията на издадена от КЕВР, съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ), Лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-142-07/13.08.2004 г.“ следва да се замени с „съгласно условията на лицензия № Л-142-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, осъществява дейност по разпределение на електрическа енергия съгласно условията на лицензия № Л-142-07 от 13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.*

2. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 2, т. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „Достъп до електроразпределителната мрежа“ е правото за използване на преносната мрежа и/или разпределителните мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени в настоящите ОУДПЕЕ и действащото законодателство, вкл. правото на КЛИЕНТА да разполага с предоставената

му мощност в точката на присъединяване на Обекта към електроразпределителната мрежа.“.

С оглед съответствие на разпоредбата с дейността на дружеството разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Достъп до електроразпределителната мрежа” е правото за използване на разпределителната мрежа за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена и при условия, определени в настоящите ОУДПЕЕ и действащото законодателство, вкл. правото на КЛИЕНТА да разполага с предоставената му мощност в точката на присъединяване на Обекта към електроразпределителната мрежа.“.*

**3.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 2, т. 10 от проекта на ОУ със следния текст: „ИТН” (Измервателна Точка Номер) представлява основен идентификатор на обекта, присъединен към електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, чрез който се индивидуализира обектът на клиента в базата данни на дружеството и е предназначен за идентификация на обекта при обмен на данни между „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД и търговски участници, в случай че клиентът купува енергия по свободно договорени цени;“.

С цел прецизиране на разпоредбата и с оглед ненужно стесняване кръга от клиенти текстът „в случай че клиентът купува енергия по свободно договорени цени;“ следва да отпадне и разпоредбата да придобие редакция:

*„ИТН” (Измервателна Точка Номер) представлява основен идентификатор на обекта, присъединен към електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, чрез който се индивидуализира обектът на клиента в базата данни на дружеството и е предназначен за идентификация на обекта при обмен на данни между „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД и търговски участници;“.*

**4.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 2, т. 17 от проекта на ОУ със следния текст: „Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след одобряване на настоящите ОУДПЕЕ от КЕВР по съответния ред, включващи, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган, торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, заледявания, и др.), доколкото тези събития пречат за изпълнение на задълженията по настоящите ОУДПЕЕ, на основание действащото законодателство;“.

С цел прецизиране на разпоредбата и с оглед правна сигурност текстът „на основание действащото законодателство“ следва да се замени с „на основание чл. 306 от Търговския закон“ и разпоредбата да придобие редакция:

*„Непреодолима сила“ са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след одобряване на настоящите ОУДПЕЕ от КЕВР по съответния ред, включващи, но неограничаващи се до: война, саботаж, въстания, революция, бунт, експлозия, пожар, природни бедствия (наводнения, земетресения, гръм, буря, ураган,*

*торнадо, проливен дъжд, градушка, свличане, срутвания на земни маси, залежавания, и др.), доколкото тези събития пречат за изпълнение на задълженията по настоящите ОУДПЕЕ, на основание чл. 30б от Търговския закон.“.*

5. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 2, т. 28 от проекта на ОУ със следния текст: „Стандартизиран товаров профил“ е поредица от коефициенти, която отразява почасовото разпределяне на потреблението на активната електрическа енергия за тип обект на КЛИЕНТ за даден период от време. Стандартизираният товаров профил дава възможност на битови и небитови КЛИЕНТИ, които нямат електромер за почасово отчитане на електрическа енергия, да избират доставчика си на електрическа енергия;“.

С цел съответствие на разпоредбата с § 1, т. 14 и т. 16 от Допълнителната разпоредба на Правилата за търговия с електрическа енергия и за прецизиране на текста разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Стандартизиран товаров профил“ (СТП) е поредица от коефициенти, която отразява разпределянето по периоди на сетълмент на потреблението на активната електрическа енергия за тип обект за даден период от време. Сборът от коефициентите за периода е равен на единица. СТП отчита типа на обекта, външната температура, характеристиката на деня от периода (работен, почивен, празничен) и сезона (летен, зимен, преходен)“.*

6. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 2, т. 29 от проекта на ОУ със следния текст: „Уязвими клиенти“ са битови клиенти, които получават целеви помощи за електрическа енергия съгласно Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му“.

С цел съответствие на разпоредбата с § 1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на ЗЕ разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Уязвим клиент за снабдяване с електрическа енергия“ е битов клиент, който купува електрическа енергия за битовите нужди на домакинство, на което той е член, и той и/или друг член на домакинството е в критична зависимост от електрическо оборудване поради възраст и/или здравословно състояние и/или получава месечни социални помощи и/или целева помощ за отопление съгласно Закона за социалното подпомагане.“.*

7. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 4, ал. 1, т. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „наемател/ползвател на обект, при условие че собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е представил писмено съгласие за това - в нотариално заверена форма или пред служител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД.“.

С цел изключване на погрешно тълкуване разпоредбата да придобие редакция:

*„наемател/ползвател на обект, при условие че собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е представил писмено съгласие за това лично пред служител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД или съгласие в нотариално заверена форма.“.*

8. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 4, ал. 1, т. 4 от проекта

на ОУ със следния текст: „възложителят на строителство, в случаите на временно захранване с електрическа енергия, необходима за извършването на строителство, ремонт или реконструкция.“.

С оглед съответствието на разпоредбата с чл. 161 ал. 1 от Закона за устройство на територията текстът „възложителят на строителство“ следва да се замени с „възложителят“ и разпоредбата да придобие следната редакция:

*„възложителят, в случаите на временно захранване с електрическа енергия, необходима за извършването на строителство, ремонт или реконструкция.“.*

**9.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 5, ал. 2, т. 8 от проекта на ОУ със следния текст: „начина на причисляването и прилагане на стандартизиран товаров профил (СТП) по отношение на обектите на КЛИЕНТИТЕ.“.

С оглед мотивите изложени по-горе по т. I.5 от настоящия доклад разпоредбата да придобие следната редакция:

*„начина на причисляването и прилагане на СТП по отношение на обектите на КЛИЕНТИТЕ.“.*

**10.** За привеждане на чл. 5, ал. 2 от проекта на ОУ в съответствие с изискванията на чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 38а, ал. 1, т. 9 и т. 10 от ЗЕ разглежданата разпоредба следва да се допълни с нови разпоредби:

*„12. 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;*

*13. съдържанието на издаваните от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени;*

*14. 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;*

*15. уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в КЕВР;*

*16. предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения;*

*17. публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация;*

*18. съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията;*

*19. ред за уведомяване на КЛИЕНТА при извършване на корекция на сметка съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ;*

*20. видовете лични данни, които задължително се обработват от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес;*

*21. условията, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на*



*тези услуги не се начислява допълнително плащане;*

*22. номер на партидата на крайния клиент и единния идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент“.*

**11.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 6, ал. 4 от проекта на ОУ със следния текст: „В случаите на временно електроснабдяване за строителни нужди, услугите „достъп до електроразпределителната мрежа“ и „пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа“ по настоящите ОУДПЕЕ се предоставят въз основа на сключен договор за присъединяване на обекта към електроразпределителната мрежа, по който се осигурява временното електроснабдяване за строителни нужди.“.

С оглед съответствие с чл. 4, ал. 1, т. 4 от проекта на ОУ разпоредбата следва да придобие редакция:

*„В случаите на чл. 4, ал. 1, т. 4, услугите „достъп до електроразпределителната мрежа“ и „пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа“ по настоящите ОУДПЕЕ се предоставят въз основа на сключен договор за присъединяване на обекта към електроразпределителната мрежа, по който се осигурява временното електроснабдяване за строителни нужди.“*

**12.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 8, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД публикува на интернет страницата си актуален списък на услугите във връзка с използването на мрежата по ал.1 и съответните цени за тях“.

В съответствие с разпоредбата на чл. 2, т. 6 и чл. 8, ал. 1 от проекта на ОУ в предоставяната на клиентите информация за услуги трябва да има разграничение на услугите, чиито цени на които се одобряват от КЕВР и услугите, по цени, определени от „Електроразпределение Златни пясъци“ АД с оглед яснота и улеснение на клиентите. Също така предложеното изменение следва да се съобразено и с мотивите изложени по т. I.24 от настоящия доклад по отношение на броя на центровете за обслужване на клиенти на дружеството. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД публикува на интернет страницата си и поддържа в центровете за обслужване на клиенти актуален списък на услугите във връзка с използването на мрежата по ал. 1 и съответните цени за тях.“*

**13.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 10 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД издава фактури за дължимите суми за предоставените услуги на лицето, което е КЛИЕНТ на дружеството, съгласно чл.3 от настоящите ОУДПЕЕ.“.

**Систематичното място на разпоредбата е в Глава VII „ФАКТУРИРАНЕ“** от проекта на ОУ, поради което същата следва да **отпадне** от Глава II „СЪЩНОСТ“ от проекта на ОУ и да бъде включена в Глава VII „ФАКТУРИРАНЕ“ от проекта на ОУ.

**14.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 13, ал. 3 от проект на ОУ със следния текст: „При условията на предходната алинея новият КЛИЕНТ отговаря солидарно за задълженията на стария КЛИЕНТ към „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, дори и тези задължения да са възникнали преди датата на

заместването.“.

**Разпоредбата следва да отпадне.** Изискването за поемане на солидарна отговорност от клиенти на дружеството е необосновано въведено в противоречие с общите правила за юридическа отговорност на гражданскоправните субекти за поети от тях ангажименти. Текстовете вменяващи солидарна отговорност на клиентите следва да бъдат отменени в случаите, когато не са предвидени със закон или договорени между страните. Отделно от изложеното не следва дружеството да се вменява задължение трето лице (нов клиент) да поема задължения на предходен такъв.

**15.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 15, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД започва предоставянето на услугите при настоящите ОУДПЕЕ в срок до 10 (десет) дни от подаване на заявлението по чл. 14, ал. 1, с изключение на случаите по чл. 16.“.

С цел равнопоставеност между клиентите и с оглед уеднаквяване на срока с другите електроразпределителни дружества текстът „в срок до 10 (десет) дни“ следва да се замени с текста „в срок до 7 (седем) дни“ и разпоредбата да придобие редакция:

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД започва предоставянето на услугите при настоящите ОУДПЕЕ в срок до 7 (седем) дни от подаване на заявлението по чл. 14, ал. 1, с изключение на случаите по чл. 16.“.*

**16.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 17, т. 7 от проекта на ОУ със следния текст: „да изгради резервно електрическо захранване за обекта или да инсталира собствен източник за резервно захранване, след като предварително получи писмено съгласие на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, при спазване на законодателството и на техническите изисквания на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, посочени в писменото съгласие;“.

С оглед съответствие с чл. 121 от ЗЕ разпоредбата следва да придобие редакция:

*„да изгради резервно електрическо захранване за обекта или да инсталира собствен източник за резервно захранване, при спазване на законодателството и на техническите условия на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД.“.*

**17.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 18, ал. 1, т. 10 от проекта на ОУ със следния текст: „да поиска предварително писмено съгласие от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД за инсталиране на собствен източник за резервно захранване, да осигури безопасната работа на резервното електрическо захранване след изграждане, да осигури регистрацията на генератора в оперативните схеми на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД и да осигурява достъп на негови представители до резервния източник за извършване на проверки;“.

Предвид изложеното в т. I.16 разпоредбата следва да придобие редакция:

*„в случай че желае да инсталира собствен източник за резервно захранване да уведоми писмено „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, да осигури безопасната работа на резервното електрическо захранване след изграждане и да осигури достъп на представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“*

*АД до резервния източник за извършване на проверки. “.*

**18.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 18, ал. 1, т. 11 от проекта на ОУ със следния текст: „да опазва електрическите уредби и съоръжения, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, намиращи се в имота на КЛИЕНТА, при спазване на нормативните изисквания. При нанесени вреди или установени липси по съоръженията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, намиращи се в имота на КЛИЕНТА, същият следва да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД незабавно след тяхното установяване;“.

Текстът „незабавно след тяхното установяване“ следва да отпадне. Електроразпределителното дружество не следва да вменява на своите клиенти допълнителни задължения, свързани с опазване на негова собственост, находяща се в имота на клиента. Това е така, тъй като в чл. 29, ал. 5 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи предвижда, че електромерните табла се монтират до или на границата на имота на клиента, т.е. нормативната уредба забранява в имота на същия да има монтирани съоръжения, които принадлежат на дружеството. Също така не е налице критерий, по който да се определи какво означава „незабавно“, поради което се нарушава принципът по чл. 23, т. 5 от ЗЕ. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„да опазва електрическите уредби и съоръжения, собственост на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, намиращи се в имота на КЛИЕНТА, при спазване на нормативните изисквания. При нанесени вреди или установени липси по съоръженията на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, намиращи се в имота на КЛИЕНТА, същият следва да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД“*

**19.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 18, ал. 1, т. 13 от проекта на ОУ със следния текст: „да подаде заявление до „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД по реда на ПТЕЕ при смяна на доставчика му на електрическа енергия и/или координатора на балансиращата група, в която участва.“.

Систематичното място на разпоредбата е в чл. 17, който е част от Глава III „Права и задължения на страните“, Раздел I „Права и задължения на клиентите“, Част „ПРАВА НА КЛИЕНТА“ от проекта на ОУ, поради което разглежданата разпоредба следва да отпадне от Глава III „Права и задължения на страните“, Раздел I „Права и задължения на клиентите“, Част „Задължения на клиента“ от проекта на ОУ.

**20.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 20, т. 5 от проекта на ОУ със следния текст: „да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване с такива със същите или по-добри технически характеристики и други елементи на измервателната система и да информира КЛИЕНТА за подмяната.“.

Текстът „и да информира КЛИЕНТА за подмяната“ следва да отпадне, тъй като това е задължение на дружеството, а не негово право. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване*

*с такива със същите или по-добри технически характеристики и други елементи на измервателната система;“.*

**21.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 22, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „Преносът, разпределението и трансформацията на електрическата енергия по електроразпределителната мрежа се извършват до границата на собственост между електрическите уредби и съоръженията на КЛИЕНТА и електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД.“.

С оглед съответствие с дейността, за която е издадена лицензия на дружеството, както и с чл. 86, ал. 2, чл. 88 от ЗЕ, § 1, т. 49 и т. 20 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ разглежданата разпоредба следва да придобие редакция:

*„Разпределението на електрическата енергия по електроразпределителната мрежа се извършват до границата на собственост между електрическите уредби и съоръженията на КЛИЕНТА и електроразпределителната мрежа на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД.“.*

**22.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 25, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „При получаване на писмено искане от КЛИЕНТ за монтаж на регистриращо устройство на показателите за качеството на електрическата енергия (анализатор), „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД е длъжно да започне проверка в срок до 5 (пет) работни дни от постъпване на искането и заплащане на услугата.“.

С цел равнопоставеност между клиентите и с оглед уеднаквяване на срока с другите електроразпределителни дружества текстът „5 (пет) работни дни“ следва да се замени с „3 (три) работни дни“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

*„При получаване на писмено искане от КЛИЕНТ за монтаж на регистриращо устройство на показателите за качеството на електрическата енергия (анализатор), „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД е длъжно да започне проверка в срок до 3 (три) работни дни от постъпване на искането и заплащане на услугата.“*

**23.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 27, ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „В случай, че КЛИЕНТЪТ поиска намаляване на договорената предоставена мощност за негов обект, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД подменя необходимите токоограничаващи елементи в първичната верига на захранване. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да разполага с освободената мощност и може да я предоставя на други клиенти. При възникнала впоследствие необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност за обекта на КЛИЕНТА, това се извършва по реда на действащата Наредба за присъединяване, приета по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.“.

С цел яснота текстът „Наредба за присъединяване, приета по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ“ следва да се замени с „наредба по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ“ и разпоредбата следва да придобие редакция:

*„В случай, че КЛИЕНТЪТ поиска намаляване на договорената предоставена мощност за негов обект, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД подменя необходимите токоограничаващи елементи в първичната верига на захранване.*

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да разполага с освободената мощност и може да я предоставя на други клиенти. При възникнала впоследствие необходимост от ново увеличаване на предоставената мощност за обекта на КЛИЕНТА, това се извършва по реда на действащата наредба по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.“*

24. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 28, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД предоставя на КЛИЕНТИТЕ си в центъра за обслужване на клиенти, на страницата си в интернет или по друг подходящ начин следната информация за: действащи цени на предоставяните мрежови услуги, одобрени от КЕВР; начини и срокове на плащане; график на отчитане на използваната електрическа енергия; прекъсванията на преноса на електрическа енергия, които подлежат на планиране; процедурата за смяна на доставчик; информация относно средствата за уреждане на спорове; местонахождение на центъра за обслужване на клиенти, телефонен номер за връзка, електронен адрес за кореспонденция и местонахождението на касата за плащане на дружеството; другите услуги, които „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД предоставя, както и техните цени; друга допълнителна информация в съответствие с нормативните изисквания.“

С оглед прецизиране на разпоредбата „Електроразпределение Златни пясъци“ АД следва да конкретизира и уеднакви броя на центрове за обслужване на клиенти на дружеството, тъй като в чл. 28, ал. 1 и чл. 28, ал. 1, т. 1 е посочен „центъра за обслужване на клиенти“, докато в предложените от дружеството разпоредби на чл. 28, ал. 3, чл. 29, ал. 1 и ал. 2 и чл. 77 от проекта на ОУ е посочен „центрове за обслужване на клиенти“.

На следващо място, по силата на чл. 38б, ал. 1, т. 11 от ЗЕ енергийните предприятия – страни по договорите с потребители на енергийни услуги предоставят на потребителите информация за крайната дата на договора, а според чл. 38б, ал. 8 от ЗЕ преди сключването на договор за доставка на електрическа енергия или преди удължаването на вече сключен договор енергийните предприятия предоставят на потребителите обобщение на основните договорни условия, което е лесно видимо и е формулирано по кратък и ясен начин и включва най-малко информация за общата цена, промоциите, допълнителните услуги, отстъпките и правата на потребителите. В тази връзка разглежданата разпоредба следва да се допълни с текстове, отразяващи съдържанието на чл. 38б, ал. 1, т. 11 и ал. 8 от ЗЕ.

Също така разглежданата разпоредба следва да се допълни с текстове, отразяващи съдържанието на чл. 123, ал. 3, т. 5 и 8, според които енергийните предприятия предоставят във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страниците си информация за: дела на всеки енергиен източник в общата доставена енергия от доставчика през предходната календарна година по разбираем и ясно съпоставим начин; контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за техните права.

25. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 36, ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „При извършване на проверки по реда на ал.2, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД съставя констативен протокол, който се подписва от представител на дружеството и от КЛИЕНТА или негов представител. Ако КЛИЕНТЪТ не бъде намерен при съставянето на протокола или откаже да го подпише, протоколът се съставя като се подписва от един свидетел.“

Редът и начина за съставяне на констативен протокол са изчерпателно разписани в ПИКЕЕ и в чл. 79 от проекта на ОУ, а редът за изпращане на този констативен протокол е изчерпателно уреден в чл. 49, ал. 4 от ПИКЕЕ. Предвид това, разпоредбата следва да придобие редакция:

*„При извършване на проверки по реда на ал.2, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД съставя констативен протокол по реда на настоящите ОУДПЕЕ. Когато констативния протокол се съставя при отсъствие на клиента или на негов представител или при отказ от тяхна страна да го подпишат в седемдневен срок от датата на съставянето на констативния протокол „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД го изпраща на клиента с препоръчано писмо с обратна разписка или по друг начин в съответствие с предоставените от клиента данни за контакт.“*

**26.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 39, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „Фактурирането на мрежовите услуги се извършва веднъж месечно.“

Текстът „извършва веднъж месечно“ следва да се замени с „извършва поне веднъж месечно“. Промяна е с цел разпоредбата да обхваща и случаи, когато се налага фактуриране на мрежови услуги повече от веднъж месечно: напр. при промяна на цени, корекции по ПИКЕЕ, желание на клиента за временно преустановяване на захранването. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Фактурирането на мрежовите услуги се извършва поне веднъж месечно.“*

**27.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 40, ал. 4 от проекта на ОУ със следния текст: „Освен всички нормативно регламентирани реквизити, фактурата издавана от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, задължително съдържа количествата пренесена електрическа енергия за отчетния период, предоставена мощност, период на отчет, срок за плащане, идентификационни номера на средствата за търговско измерване, цени на мрежови услуги, надбавка за отдадена / използвана реактивна енергия.“

С цел съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 10 от НЛДЕ информираност и яснота за клиента в разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Освен всички нормативно регламентирани реквизити, фактурата издавана от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, задължително съдържа количествата пренесена електрическа енергия за отчетния период, предоставена мощност, период на отчет, срок за плащане, идентификационни номера на средствата за търговско измерване, цени на мрежови услуги, надбавка за отдадена / използвана реактивна енергия и данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени.“*

**28.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 40, ал. 5 от проекта на ОУ със следния текст: „Във фактурата задължително се посочва и срокът, след изтичането на който, при неплащане, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД може да прекъсне преноса на електрическа енергия на КЛИЕНТА, съгласно чл. 53.“

С цел яснота на разпоредбата текстът „съгласно чл. 53“ следва да отпадне, тъй като препращането създава неяснота. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Във фактурата задължително се посочва и срокът, след изтичането на който,*

*при неплащане, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД може да прекъсне преноса на електрическа енергия на КЛИЕНТА.“.*

**29.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 45, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „В случай, че в рамките на 12 (дванадесет) последователни месеца небитов КЛИЕНТ/производител просрочи три пъти с повече от 10 (десет) дни за всеки отделен случай плащането на дължими суми за ползване на електроразпределителната мрежа, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има правото да поиска от КЛИЕНТА подходящо обезпечение за гарантиране на бъдещите му задължения.“.

**Разпоредбата следва да отпадне.** Предметът и обхватът на ОУ са нормативно и изчерпателно определени в чл. 104а от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ. В посочените норми не е предвидено ОУ да съдържат разпоредби относно обезпечения.

**30.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 46, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „В случай, че КЛИЕНТА има сключен договор за комбинирани услуги с доставчика му на електрическа енергия, по смисъла на ПТТЕЕ или е клиент на крайния снабдител, то задълженията на КЛИЕНТА по тези ОУДПЕЕ се заплащат от неговия доставчик. Това не освобождава КЛИЕНТА от задължението му за заплащане на предоставените от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД услуги, в случай, че доставчикът му не уреди задълженията му, възникнали по тези ОУДПЕЕ в определените за това срокове.“.

Текстът „Това не освобождава КЛИЕНТА от задължението му за заплащане на предоставените от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД услуги, в случай, че доставчикът му не уреди задълженията му, възникнали по тези ОУДПЕЕ в определените за това срокове“ следва да отпадне от разпоредбата. На клиента не следва да се вменява допълнително задължение за заплащане на дължими суми при вече изпълнено от него такова. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„В случай, че КЛИЕНТА има сключен договор за комбинирани услуги с доставчика му на електрическа енергия, по смисъла на ПТТЕЕ или е клиент на крайния снабдител, то задълженията на КЛИЕНТА по тези ОУДПЕЕ се заплащат от неговия доставчик.“.*

**31.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 46, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „Условията и сроковете за фактуриране на мрежовите услуги и тяхното плащане за КЛИЕНТИТЕ, които са клиенти на крайния снабдител или имат сключен договор за комбинирани услуги с доставчик на електрическа енергия, се уреждат съответно в общите условия за продажба на електрическа енергия на крайния снабдител или в договора за комбинирани услуги с доставчика.“.

Текстът „фактуриране на мрежовите услуги и тяхното плащане“ следва да се замени с текста „фактуриране и плащане“. С оглед факта, че във издадените на клиентите фактури се съдържат и други компоненти освен мрежовите услуги. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Условията и сроковете за фактуриране и плащане за КЛИЕНТИТЕ, които са клиенти на крайния снабдител или имат сключен договор за комбинирани услуги с доставчик на електрическа енергия, се уреждат съответно в общите условия за продажба на електрическа енергия на крайния снабдител или в договора за комбинирани*

услуги с доставчика.“.

**32.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага Глава VIII „Уязвими клиенти“ от проекта на ОУ с включени в нея разпоредби на чл. 47, ал. 1, ал. 2 и ал. 3, чл. 48 и чл. 49 със следния текст: „Чл. 47. (1) КЛИЕНТИ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, които получават целеви помощи за електрическа енергия, съгласно Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му и желаят да се възползват от разпоредбите, предвидени в настоящата Глава от ОУДПЕЕ, следва да представят в дружеството официален удостоверителен документ, издаден от компетентна държавна институция, който доказва статута им на уязвими клиенти и се отнася за предстоящ или текущ отоплителен сезон. (2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да направи насрещна проверка пред институцията, издала удостоверителния документ по ал. 1. (3) В случай че предоставеният от КЛИЕНТА удостоверителен документ не отговаря на изискванията на ал. 1 или при проверката по ал. 2 се установи несъответствие, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да откаже предоставянето на услугите по чл. 53 и чл. 54. Чл. 48. КЛИЕНТИ на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД с доказан статут на уязвими клиенти имат право да поискат еднократно в рамките на една календарна година безплатна справка за потреблението си за изминал период от време, но за не повече от 36 (тридесет и шест) месеца назад от датата на подаване на искането от КЛИЕНТА. Чл. 49. Преустановяването на преноса на електрическа енергия до обект на КЛИЕНТ с доказан статут на уязвим клиент поради неплащане се извършва след изтичане на 20 (двадесет) дни след крайния срок за плащане по издадени фактури по чл. 43, ал. 3.“.

С измененията на чл. 38д от Закона за енергетиката във връзка с § 1, т. 13в, т. 13г и т. 6бв от Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката са преуредени понятията, редът и условията, касаещи уязвими клиенти, като за енергийните предприятия, предоставящи универсална услуга и услуги от обществен интерес, и е предвидено, че в общите условия за ползване на електроразпределителните мрежи и в правилата им за работа с потребителите на енергийни услуги следва да се определят специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

Предвид горното, чл. 47, ал. 1, ал. 2 и ал. 3, чл. 48 и чл. 49 от проекта на ОУ следва да се съобразят с изменените дефиниции на закона, както и да се изменят/допълнят с специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

**33.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 53, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „“ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД преустановява или ограничава временно преноса на електрическа енергия в срока, посочен във фактурата, съгласно чл. 40, ал. 5.“.

Съществува несъответствие между чл. 40, ал. 5 и чл. 53, ал. 2 от проекта на ОУ. С оглед преодоляване на несъответствието, чл. 53, ал. 2 следва да придобие редакция:



*„В случай, че КЛИЕНТЪТ не заплати стойността на фактурата или на издадено дебитно известие в срока по чл. 40, ал. 5, след изтичането на този срок “ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД преустановява или ограничава временно преноса на електрическа енергия.“*

**34.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 54, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „Отговорността за вреди при неоснователно прекъсване на преноса на електрическа енергия, по искане на доставчик, е на доставчика.“

Съгласно чл. 123, ал. 6 от ЗЕ при преустановяване на преноса на електрическа енергия по искане на крайния снабдител или доставчика на КЛИЕНТА операторът на електроразпределителна мрежа не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване преноса на електрическа енергия.

С оглед съответствие с чл. 123, ал. 6 от ЗЕ разпоредбата следва да придобие редакция:

*„“ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не носи отговорност за вредите, причинени от преустановяване на преноса на електрическа енергия по реда на ал. 1“*

**35.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 57, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „“ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД може да преустанови преноса на електрическа енергия за обекта за определен срок по писмено искане от страна на КЛИЕНТА.“

Приема се по принцип, текстът „може да преустанови“ следва да се замени с „преустановява“, преустановяването след искане на клиента следва да е задължение за електроразпределителното дружество, а не право. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„“ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД преустановява преноса на електрическа енергия за обекта за определен срок по писмено искане от страна на КЛИЕНТА.“*

**36.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 58, ал. 1 от проекта на ОУ със следния текст: „Възстановяването на преноса на електрическа енергия се извършва след отпадане на причините за прекъсването на преноса.“

**Разпоредбата следва да отпадне**, тъй като същата е изчерпателно разписана в чл. 58, ал. 2 от проекта на ОУ.

**37.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 58, ал. 2 от проекта на ОУ със следния текст: „“ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД възстановява преноса на електрическа енергия не по-късно от 12:00 часа на следващия работен ден, след отпадане на основанията, довели до преустановяването му и след заплащане от страна на Клиента на извършените от „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД разходи по преустановяване на преноса и всякакви други задължения, натрупани към дружеството за този обект. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той дължи заплащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството.“

Разпоредбата разширява недопустимо задълженията на клиента, които следва да изпълни, за да му бъде възстановен преноса на електрическа енергия, тъй като включва освен задълженията, за неизпълнението на които е бил преустановен, а и всякакви други такива свързани с обекта. Предвид това, разпоредбата следва да придобие редакция:

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД възстановява преноса на електрическа енергия не по-късно от 12:00 часа на следващия работен ден, след отпадане на основанията, довели до преустановяването му. Когато преустановяването е по вина на КЛИЕНТА, той дължи заплащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството.“*

**38.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 60, ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „За неправомерното възстановяване на преноса по ал. 1 КЛИЕНТЪТ дължи плащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството в двоен размер.“

С цел равнопоставеност между клиентите и с оглед уеднаквяване на размера с другите електроразпределителни дружества текстът „в двоен размер“ следва да отпадне и разпоредбата да придобие редакция:

*„За неправомерното възстановяване на преноса по ал.1 КЛИЕНТЪТ дължи плащане на цените на съответните услуги по ценоразписа на дружеството.“*

**39.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага Раздел III „Преустановяване на достъпа“ от Глава IX „Условия и ред за преустановяване и възстановяване на преноса на електрическа енергия и на достъпа до електроразпределителната мрежа“, с включени в него разпоредби на чл. 61, ал. 1, ал. 2, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 със следния текст: „Чл. 61. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да преустанови достъпа до електроразпределителната мрежа на обекта на КЛИЕНТА в следните случаи: 1. по писмено искане на Клиента, заявено писмено най-малко 30 (тридесет) дни преди дата за прекратяване на присъединяването, и след заплащане на услугата. Искането не може да бъде направено по-рано от 30 (тридесет) дни от датата на подаване на заявление за встъпване в договорни отношения при настоящите ОУДПЕЕ; 2. след уведомление на КЛИЕНТ, вкл. чрез обявяване по подходящ начин или чрез залепване на уведомление: а) когато Клиентът престане да отговаря на условията да бъде Клиент, включително, когато изтече срокът, за който собственикът или титулярят на вещното право на ползване на имота е дал съгласие; б) когато обектът физически престане да съществува; в) когато въз основа на данните от СТИ на обект на битов Клиент се установи, че в него не се е използвала електрическа енергия за срок над 2 (две) години; г) когато въз основа на данните от СТИ на обект на небитов Клиент, се установи, че в него не се е използвала електрическа енергия за срок над 3 (три) месеца и не са заплатени издадените фактури за цена достъп до електроразпределителната мрежа. (2) Извън случаите по ал. 1, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да преустанови достъпа (присъединяването) до електроразпределителната мрежа: 1. при установено присъединяване на обект към електроразпределителната мрежа в противоречие с установения от закона ред; 2. при установено присъединяване към уредби и съоръжения на КЛИЕНТ на трето лице или на други обекти на КЛИЕНТ без писмено съгласие на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД; 3. при неизпълнение

в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение; 4. внасяне на смущения в електроенергийната система от собствената мрежа и съоръжения на КЛИЕНТА; 5. издадено разпореждане на компетентен орган, овластен по силата на ЗЕ или друг закон; (3) В случаите на ал. 1, т. 1 КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигури време на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, за да демонтира и изнесе цялото свое имущество от имота на КЛИЕНТА в срок до 30 (тридесет) дни от подаване на заявлението. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не дължи наем или обезщетение за ползване за времето на изнасянето на имуществото. (4) Обект с прекратено присъединяване може да бъде присъединен към електроразпределителната мрежа при условията на действащото законодателство като нов обект. (5) В случаите по ал. 1, т. 2 и ал.2 „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не дължи обезщетение за претърпените вреди.“.

С оглед съответствието на разпоредбите от Раздел III „Преустановяване на достъпа“ със ЗЕ и Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, разглежданите разпоредби следва да придобият редакция:

*„Чл. 61. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД има право да преустанови присъединяването на КЛИЕНТ в следните случаи:*

*1. присъединяване към електроразпределителната мрежа, без да има право на това;*

*2. допускане присъединяването на трето лице към електрическите уредби на КЛИЕНТА без изричното съгласие на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД;*

*3. при неизпълнение в срок на предписание на контролен орган за отстраняване на нарушение;*

*4. внасяне на смущения в електроенергийната система от собствената мрежа и съоръжения на КЛИЕНТА;*

*5. издадено разпореждане на други органи в съответствие с тяхната компетентност.*

*Чл. 62. (1) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД преустановява присъединяването на обекта на съответния КЛИЕНТ по искане на КЛИЕНТА, заявено писмено най-малко 30 (тридесет) дни преди датата за прекратяване на присъединяването и след заплащане на услугата. Искането не може да бъде направено по-рано от 30 (тридесет) дни от датата на подаване на заявление за встъпване в договорни отношения при настоящите ОУДПЕЕ. В случай че правата на КЛИЕНТ се упражняват временно от друго лице, различно от собственика, то със заявлението се представя и изрично писмено съгласие на собственика за преустановяване на присъединяването.*

*(2) В случай на подадено писмено заявление от КЛИЕНТ за преустановяване на присъединяването, на взаимно договорени дата и час, в присъствието на КЛИЕНТА и/или упълномощено от него лице, представител на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД отчита пренесената до този момент електрическа енергия и преустановява достъпа до мрежата. КЛИЕНТЪТ заплаща дължимите суми за пренесената електрическа енергия в срока, посочен във издадената му фактура.*

*(3) При отсъствие на Клиента или упълномощено от него лице, „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не преустановява достъпа на обекта до мрежата.*

*(4) В случаите на ал. 1 КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигури време на*

*„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД, за да демонтира и изнесе цялото свое имущество от имота на КЛИЕНТА в срок до 30 (тридесет) дни от подаване на заявлението. „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не дължи наем или обезщетение за ползване за времето на изнасянето на имуществото.*

*Чл. 63. Възстановяване на присъединяването по чл. 62 се извършва по реда за ново присъединяване по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.“.*

**40.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 62, т. 6 от проекта на ОУ: „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД носи имуществена отговорност за вреди, нанесени на КЛИЕНТИТЕ, в следните случаи: ..... „при влизане и преминаване на представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД през имота на КЛИЕНТА и извършване на дейности в него, свързани с експлоатацията на енергийните съоръжения или за контрол върху тях, когато от действията им са настъпили вреди.“.

Предложената разпоредба се приема по принцип. Думата „вреди“ навсякъде в разпоредбата на чл. 62 следва да се замени с „щети“, тъй като съгласно чл. 67 от ЗЕ собствениците на имотите, през които могат да влизат и да преминават представители на операторите на разпределителни мрежи имат право на обезщетение за нанесени щети. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД носи имуществена отговорност за щети, нанесени на КЛИЕНТИТЕ, в следните случаи:*

*.....*

*при влизане и преминаване на представители на „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД през имота на КЛИЕНТА и извършване на дейности в него, свързани с експлоатацията на енергийните съоръжения или за контрол върху тях, когато от действията им са настъпили щети.“.*

**41.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 67, ал. 2 от проекта на ОУ: „Границата на собственост на електрическите съоръжения се определя от начина на присъединяване и вида на съоръженията за присъединяване съгласно изискванията на действащото законодателство.“.

**Разпоредбата следва да отпадне** от проекта на ОУ, тъй като е с идентично съдържание в чл. 22, ал. 2 от проекта на ОУ.

**42.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 76, ал. 2 и ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „В случаите на чл. 4, ал. 3, съобщенията и документите, свързани с настоящите ОУДПЕЕ, могат да се връчват на едно от лицата, като в този случай ще се считат за уведомени и останалите. При промяна на адреса за кореспонденция или на електронна поща, КЛИЕНТЪТ е длъжен да уведоми „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД за новия адрес в 7 (седем) дневен срок от промяната. При неизпълнение на това си задължение, както и до датата на получаването на уведомлението за промяната, всички съобщенията, уведомления, предизвестия, счетоводни документи и други, изпратени на посочения пред „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД адрес или електронна поща на КЛИЕНТА, се считат за връчени и „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не носи отговорност за причинени

вреди и пропуснати ползи на КЛИЕНТА.“.

Предложените разпоредби се приемат по принцип. С цел отстраняване на допуснатата техническа неточност, ал. 2 и ал. 3 следва да се преномерират на ал. 3 и ал. 4.

**43.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 81, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от проекта на ОУ със следния текст: „Чл. 81 (1) КЛИЕНТЪТ има право да подава до „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД сигнали, жалби или заявления, които трябва да отговарят на следните изисквания: 1. да са написани на български език; 2. да са посочени името, адреса за кореспонденция, телефон или др. данни на подателя; 3. да е посочен адреса на обекта, до който се доставя електрическа енергия; 4. да е посочено в какво се състои искането; 5. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива; 6. да има дата и да е подписан от Клиента или упълномощено лице. (2) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не разглежда и не отговаря на анонимни сигнали, жалби или заявления, както и сигнали, жалби или заявления, които съдържат обидни квалификации, както и политически, расови и всякакви други дискриминационни искания и изявления. (3) „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД не разглежда жалби, сигнали и искания, постъпили от лица, които не са Клиенти по смисъла на тези Общи условия или не са упълномощени от съответния Клиент с нотариално заверено пълномощно.“.

**Разпоредбите следва да отпаднат от проекта на ОУ.** Съгласно изискванията 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. Във връзка с гореизложеното разпоредбите на чл. 81, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 следва да се част от Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД. Идентични разпоредби са включени в чл. 9 от проекта на Правилата.

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

**II. След анализ на представения проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане представеният проект следва да бъде изменен, а именно:**

**1.** „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 4, ал. 1, т. 7 от проекта на Правила със следния текст: „Копие от Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД. При поискване всеки Клиент може да получи копие от тях;“.

Приема се по принцип. С цел съответствие на разпоредбата с чл. 131, ал. 1 от ЗЕ текстът разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Общи условия на договорите за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД. При поискване всеки Клиент може да получи копие от тях;“.*

2. С цел информираност на клиентите и с оглед съответствие на чл. 4 от проекта на Правила с чл. 21, т. 7 във връзка с чл. 28, ал. 2 от проекта на ОУ разглежданата разпоредба следва да се допълни с нова алинея със следния текст:

*„Клиентите могат да получат информацията по точките в ал. 1, с изключение на т. 7 и на телефонния номер, както и на електронния адрес за връзка на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД.“*

3. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 7, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от проекта на Правила със следния текст: „Клиент получил статут на уязвим Клиент в съответствие с Закона за социално подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му, подава заявление в центъра за обслужване на клиенти, като предоставя към него и необходимите документи, доказващи ползването на целеви помощи за електрическа енергия. “Електроразпределение Златни пясъци“ АД предоставя безплатно, информация свързана с потреблението на уязвим Клиент през предходен отоплителен период. За целта Клиентът е длъжен да подаде искане в центъра за обслужване на клиенти. „Преустановяване на снабдяването с електрическа енергия на уязвим Клиент се извършва 20 (двадесет) дни след крайният срок за плащане.““.

Предвид изложеното по-горе в т. I.32, разпоредбите на чл. 7 от проекта на Правила следва да се съобразят с изменените дефиниции на закона, както и да се изменят/допълнят с специални процедури за предоставяне на информация, свързана с потреблението, и за уреждане взаимоотношенията с уязвими клиенти за недопускане на преустановяване на снабдяването им с електрическа енергия.

4. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 9, ал. 1, т. 2 от проекта на Правила със следния текст: „Да са посочени име, адрес за кореспонденция, телефон и др.“.

**„Електроразпределение Златни пясъци“ АД следва да конкретизира** кои са посочените „и др.“ (други) изисквания, на които трябва да отговарят всички писмени или електронно подадени жалби, заявления и предложения. В чл. 143, ал. 1, т. 2 са от НЛДЕ са изброени изискванията, на които следва да отговаря жалбата по отношение на идентификация на жалбоподателя пред дружеството или пред КЕВР, а именно да са посочени името и адресът или наименованието и единният идентификационен код на жалбоподателя, както и наименованието на лицето, срещу което е жалбата.

5. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 9, ал. 2 от проекта на Правила със следния текст: „Електроразпределение Златни пясъци“ АД е длъжно да разгледа жалбата, заявлението или предложението и изпрати отговор в сроковете по Общите условия.“.

С цел прецизиране на текста и с оглед яснота на разпоредбата текстът „да изпрати отговор в сроковете по Общите условия“ следва да се замени с текста „да изпрати писмен отговор в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата“. Разпоредбата следва да придобие редакция:

*„Електроразпределение Златни пясъци“ АД е длъжно да разгледа жалбата,*

заявлението или предложението и изпрати писмен отговор в срок до 30 (тридесет) дни от датата на постъпване на жалбата.“

6. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД предлага чл. 9, ал. 3 от проекта на Правила със следния текст: „При възникване на обективни обстоятелства, възпрепятстващи изпълнението в срок, „Електроразпределение Златни пясъци“ АД уведомява Клиента, като му посочва причините, наложили удължаването на срока“.

**Разпоредбата следва да отпадне.** Съгласно т. 3.3.6. от издадената на дружеството лицензия „Електроразпределение Златни пясъци“ АД разглежда и решава подадените до него жалби в срок от един месец от получаването им. За решението по съответната жалба лицензиантът уведомява писмено потребителя. Пълният или частичен отказ за удовлетворяване на искане по жалба се мотивира.

7. С цел ангажираност на дружеството за изпращане на отговор към клиента, при установяване, че въпросът не е от компетенциите на дружеството следва в чл. 9 от проекта на Правила следва да се включи разпоредба, уреждаща срокът за установяването ѝ, който срок следва да е по-кратък от този за разглеждане по същество и изпращане на отговор на жалбата, тъй като изисква значително по-малък времеви ресурс:

*„В случай че при разглеждане на съответния случай се установи, че въпросът не е от компетенциите на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД, дружеството връща отговор към Клиента в срок от 15 (петнадесет) дни с указание за компетентен орган или дружество, към които следва да се отнесе жалбата, заявлението или предложението.“*

8. След привеждане на разпоредбите на проекта на Правилата в съответствие с настоящия доклад, проекта следва да се преномерираща и да се съобразят препратките в него.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Балабанов. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД е представило за одобряване в Комисията проект на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД, както и Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД. Подробно е разписана нормативната уредба, приложима към настоящия доклад. След анализ на проекта на Общи условия и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, работната група счита, че същият следва да бъде изменен, както следва. Описани са 43 точки, в които работната група е установила несъответствие. Т. 44. След привеждане на разпоредбите, ОУ следва да се преномерираща и да се съобразят препратките в него.

След анализ на представения проект на Правила за работа с потребители и клиенти на енергийни услуги и с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, работната група счита, че в седем точки представеният проект следва да бъде изменен.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, чл. 38д 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 нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе 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 Златни пясъци“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва по т.3 от проекта на решение открито заседание за 25.04.2024 г. от 10:20 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подчерта, че е необходимо своевременно „Електроразпределение Златни пясъци“ АД да бъдат известени за необходимостта от негово участие, като за предпочитане е присъственото участие.

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, чл. 38д 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 нейната администрация, Комисията за енергийно и водно регулиране

#### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-09-27 от 22.11.2023 г. за одобряване на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Електроразпределение Златни пясъци“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като **разгледа** заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на **разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на**



**задължиялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължиялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-81 от 01.04.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 01.04.2024 г. заявителят е предоставил допълнителна информация.

**Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:**

„Аратиден“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 203137732. „Аратиден“ ЕООД е със седалище и адрес на управление: обл. София, общ. Столична, 1407 гр. София, р-н „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център „Лозенец“, ет. 7 с предмет на дейност: проектиране, производство, доставка и монтаж на системи за производство на енергия от възобновяеми и конвенционални енергийни източници, производство и продажба на енергия от възобновяеми и конвенционални източници (след получаване на необходимата лицензия, ако е приложимо), инженерингова дейност, строително-монтажни дейности, покупка на стоки с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид в страната и в чужбина, продажба на стоки от собствено производство, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг, складови сделки, комисионни, спедиционни и превозни сделки, търговско представителство и посредничество, хотелиерски, ресторантьорски, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги, сделки с индустриална и интелектуална собственост, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. „Аратиден“ ЕООД се управлява и представлява от Ваньо Георгиев Алексиев - гражданин на Р България, в качеството му на управител на дружеството. Размерът на капитала на „Аратиден“ ЕООД е 2 000 000 (два милиона) лева, разпределен на 1 000 000 (един милион) дружествени дяла, с номинална стойност по 2 (два) лева всеки. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Аратиден“ ЕООД е „Глобал Биомет“ ЕООД - еднолично дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 121446525.

„Аратиден“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г., „Аратиден“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи Анекс № XXX към Договор за банков инвестиционен кредит № XXX от XXX г., със страни: XXX АД – кредитор, „Глобал Биомет“ ЕООД – кредитополучател, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX и XXX - солидарни длъжници и обезпечители по смисъла на ЗДФО. Сключването на този договор, както и свързаните с него обезпечителни сделки е разрешено от КЕВР с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г.

Основните параметри на проекта на анекс към Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит са:

- Изменя се т. 9.1.4. от Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит: „Самоучастие на кредитополучателя“, както следва: XXX% от общите разходи по енергийния обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, които възлизат на XXX (XXX) лева;

- Изменя се т. 9.3.1. от Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, както следва: до XXX г. да се представи Разрешение за строеж на енергийния обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, за имотите съгласно становище по екологична оценка на РИОСВ-София № СО-01-01/2022 от 05.08.2022 г. без поземлен имот с идентификатор 38432.22.439, поземлен имот с идентификатор 38432.21.102, поземлен имот с идентификатор 38432.21.204, поземлен имот с идентификатор 38432.21.205 и поземлен имот с идентификатор 38432.21.206;

- Изменя се т. 9.3.2. от Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, както следва: в срок до XXX г. да се представи Разрешение за строеж на Етап III и Етап IV на енергийния обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана мощност (АС мощност) 100,0 MW, за следните имоти, собственост на „Глобал Биомет“ ЕООД - кредитополучател, а именно: поземлен имот с идентификатор 38432.21.204, поземлен имот с идентификатор 38432.21.205 и поземлен имот с идентификатор 38432.21.206.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с описания по-горе проект на анекс се договарят нови условия на сключения от „Аратиден“ ЕООД Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит. В тази връзка, разглеждания анекс към основния договор е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разглеждана от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството „Аратиден“ ЕООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен преглед на предоставените документи към заявление № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г., при който се установява, че КЕВР с Решение № Р-494 от 27.02.2024 г., е дала разрешение на „Аратиден“ ЕООД да сключи Договор № XXX от XXX г. за банков инвестиционен кредит, както и свързаните с този договор обезпечителни сделки, с XXX АД. Извършеният финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на „Аратиден“ ЕООД, е показал, че същите няма да доведат до нарушаване на сигурността на

снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и на условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Исканите изменения с Анекс № XXX към Договор № XXX г. за банков инвестиционен кредит предвиждат намаление в размера на самоучастие на кредитополучателя „Глобал Биомет“ ЕООД от XXX лв. на XXX лв., както и удължаване на сроковете по отношение на представяне на необходими документи по проекта пред XXX АД. Извършеният анализ показва, че измененията не засягат финансовия модел на дружеството за периода XXX г. – XXX г. и съответно прогнозните парични потоци на „Аратиден“ ЕООД остават непроменени и с положителни стойности.

**Предвид горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.**

Изказвания по т.2.:

Докладва Т. Бельова. Административното производство е образувано по заявление на „Аратиден“ ЕООД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 за даване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. „Аратиден“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект - Фотоволтаична електроцентрала (ФЕЦ) „Аратиден“.

Със заявлението от 26.03.2024 г. „Аратиден“ ЕООД е поискало издаване на разрешение да сключи Анекс № XXX към Договор за банков инвестиционен кредит, който е бил предмет на друга разрешителна сделка от страна на Комисията, със страни: XXX АД – кредитор, „Глобал Биомет“ ЕООД – кредитополучател, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX, XXX и XXX - солидарни длъжници и обезпечители по смисъла на ЗДФО.

Основните параметри на проекта на анекс обхващат изменения на три основни точки. Изменя се т. 9.1.4. от Договора за банков инвестиционен кредит, което е относимо към „Самоучастие на кредитополучателя“, както следва: XXX% от общите разходи за енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, които ще възлизат на XXX лева; Предвижда се да се измени т. 9.3.1. от Договора за банков инвестиционен кредит, както следва: до XXX г. да се представи Разрешение за строеж на енергийния ФЕЦ „Аратиден“ за имотите съгласно становище по екологична оценка на РИОСВ-София. Трябва да бъдат изключени поземлен имот с идентификатор 38432.22.439, поземлен имот с идентификатор 38432.21.102, поземлен имот с идентификатор 38432.21.204, поземлен имот с идентификатор 38432.21.205 и поземлен имот с идентификатор 38432.21.206; Предвижда се да се измени се т. 9.3.2. от Договор за банков инвестиционен кредит, както следва: в срок до XXX г. да се представи Разрешение за строеж на Етап III и Етап IV на енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, за следните имоти, собственост на „Глобал Биомет“ ЕООД - кредитополучател, а именно: поземлен имот с идентификатор 38432.21.204, поземлен имот с идентификатор 38432.21.205 и поземлен имот с идентификатор 38432.21.206.

Ц. Пешева представи икономическия анализ на подаденото заявление. Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тази сделка задължения върху финансовото състояние на дружеството „Аратиден“ ЕООД. Извършен е преглед на предоставените документи към заявление Извършеният анализ показва, че измененията не засягат финансовия модел на дружеството за периода XXXг. – XXXг. и

съответно прогнозните парични потоци на „Аратиден“ ЕООД остават непроменени и с положителни стойности.

Предвид горното, може да се направи извод, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Заявителят е представил становище относно обхвата на защитена информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: личните данни на представляващия кредитополучателя и съдлъжниците, доколкото такива се съдържат в проекта на Анекс №XXX към Договора за банков инвестиционен кредит, а така също и параметрите на Анекс № XXX към същия договор, като процентни съотношения на самоучастие и финансиране. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, съдържаща се в проекта на Анекс № XXX към Договора за банков инвестиционен кредит, като процентни съотношения на самоучастие и финансиране.

В тази връзка, посочената информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данни, които са достъпни в публични регистри и които са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Аратиден“ ЕООД да сключи исканата сделка;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

Ц. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с XXX АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № XXX от XXX г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г.*

Ив. Н. Иванов отбеляза, че относно този енергиен обект е имало протести в землището на селата Дворище и Конево, където ще бъде построен ФЕЦ „Аратиден“. Дори преди няколко дни са били изпочупени част от носещите устройства и част от панели, които още не са монтирани. Това е било показано по националната телевизия.

Председателят подчерта, че Комисията се произнася по съвсем други показатели, по депозираното заявление за издаване на разрешение за извършване на съответните сделки, по което Комисията няма възражение.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД;

2. Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с „XXX“ АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № XXX от XXX г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г.;

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от **06.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за

лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 08.03.2024 г. заявителят е представил допълнителна информация. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-40 от 13.02.2024 г. на председателя на КЕВР.

**Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:**

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206117083. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, с предмет на дейност: придобиване, продажба и дистрибуция на оборудване, използвано при изграждането и функционирането на фотоволтаични електроцентрали, както и други приложения и съоръжения, базирани на електричество, произведено от слънчева енергия, придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични (соларни) електроцентрали, решения свързани с енергийната ефективност, системна интеграция и разработване на софтуер, разработване и предоставяне на интернет услуги и информационни технологии, поддръжка на компютърни системи, консултантска, посредническа дейност, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България.

Капиталът на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е в размер на 5 000 000 лв., разпределен в 5 000 000 дяла с номинална стойност от по 1 лв. всеки и е изцяло внесен.

Дружеството се представлява от изпълнителните директори – Георги Стефанов Пулев, Юрий Богомилов Катанов и Меглена Николова Русенова.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е титуляр на лицензия № Л-525-15 от 25.09.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е поискало от КЕВР разрешение да сключи с „БАНКА ДСК“ АД анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции и договори за учредяване на особен залог на конкретно посочени вземания и сметки, както и на особен залог върху съвкупност от вземания. Дружеството е посочило, че анексът, предмет на разрешение, е към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., който договор е част от прехвърленото търговско предприятие на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, с придобиването на което „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е станало по правоприемство кредитополучател по действащ договор. В тази връзка, заявителят е поискал разрешение от КЕВР за сключването на анекс към този договор, както и разрешение за свързаните с него обезпечителни сделки - договор за учредяване на особен залог на конкретно посочени вземания и сметки, както и договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания.

**1. Проект на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между „XXX“ АД с универсален правоприемник - „XXX“ АД (Кредитор), „XXX“ ЕООД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Кредитополучател), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ ЕАД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник) и „XXX“ ООД (Съдлъжник) и „XXX“ АД (Съдлъжник)**

Основните параметри на проекта на анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции:

1.1. С анекса се уговарят размерите на предоставяните банкови средства: максимален договорен размер на кредита се увеличава от XXX лв. (XXX лева) на XXX лв. (XXX) от които:

1.1.1. сума в размер до XXX лв. (XXX лева), която кредиторът предоставя на кредитополучателя за оборотни средства, под формата на револвираща кредитна линия (без промяна);

1.1.2. сума в размер до XXX лв. (XXX лева), която кредиторът предоставя на кредитополучателя под формата на лимит за издаване на банкови гаранции по реда и условията на Договора за кредит и анексите към него, като:

1.1.2.1. сумата от увеличението над XXX лв. (XXX лева) е допустимо да се предоставя само под формата на ангажимент от страна на банката за многократното издаване на банкови гаранции за обезпечаване задължения на наредителя в полза на конкретно посочени трети лица (Бенефициери), както и други, но само с одобрение от страна на банката.

1.1.2.2. в рамките на лимита и при първо усвояване на суми от увеличението над XXX лв. (XXX лева) се допуска прехвърляне на всички издадени от банката гаранции съгласно сключения Договор за издаване на множество банкови гаранции № XXX от XXX г. между банката и „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД (наредител) с договорен размер до XXX лв. (XXX лева), ведно с всички бъдещи анекси към него, като едновременно с това прехвърляне на издадените гаранции се прекратява Договор за издаване на множество банкови гаранции № XXX от XXX г. между банката и „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД (наредител).

1.1.3. суми в размер до XXX лв. (XXX лева) кредиторът предоставя на кредитополучателя „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД под формата на одобрен подлимит за инвестиционни услуги. Предназначението на подлимита е за покриване на вредите и разноските за банката в резултат от неизпълнението на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, по сключени в срока на Договора за кредит срочни валутни сделки по Рамков договор за търговия с валута при условията на форуърд и суап от 13.02.2023 г., сключен между „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД и кредитора (Рамковия договор) (без промяна).

1.2. Срок за ползване на кредита: Срокът за ползване на кредита, включително ангажиментът на банката да издава гаранции в рамките на лимита, респ. крайният срок за погасяване на всички дължими по Договора за кредит суми (главница, лихви, разноски и др.) при договорените начин и условия, е до XXX г., като може да бъде удължаван за нов едногодишен период по взаимно съгласие на страните.

1.3. Лихва:

1.3.1. Лихва за редовна главница – XXX (XXX) процента пункта договорена надбавка, но не по-малко XXX (XXX стотни процента) (Лихва);

1.3.2. Наказателна лихва – след настъпване на предсрочна изискуемост и при забава след крайния срок за издължаване на кредита – законна лихва по чл. 86 от Закона за задълженията и договорите.

1.4. Такси:

1.4.1. годишна такса за управление - XXX (XXX стотни процента), изчислена върху договорения размер на кредита, платима от кредитополучателя разсрочено на тримесечие, дължима в началото на всяко тримесечие;

1.4.2. такса за издаване на всяка една гаранция – XXX (XXX процента) годишно, върху размера на всяка Гаранция (но не по-малко от BGN XXX), платима разсрочено в началото на всяко тримесечие.

**2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между „XXX“ АД с универсален правоприемник - „XXX“ АД (Кредитор), „XXX“ ЕООД (Кредитополучател), „XXX“ АД (Кредитополучател), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ ЕАД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник) и „XXX“ ООД (Съдлъжник) и „XXX“ АД (Съдлъжник)**

Основните параметри на проекта на Договора за учредяване на особен залог върху вземания – конкретно посочени вземания и сметки:

Съгласно проекта на договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., същият се сключва с цел да бъде обезпечено цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземането на Заложния кредитор (Банката), при следните параметри и условия на залога и обезпеченото вземане:

2.1. Предмет на договора – вземания;

2.2. Длъжници по обезпеченото вземане:

XXX

2.3. Заложен кредитор - „БАНКА ДСК“ АД, ЕИК 121830616

2.4. Парична сума, за която е учреден залогът – няма

2.5. Заложено имущество: вземания от клиенти, възникнали на основание сключени със залогодателя договори за продажба на електроенергия, ведно с особен залог върху вземанията по банковите сметки, по които тези вземания постъпват.

2.6. Общи уговорки:

2.6.1. Съгласно чл. 1 от настоящия договор, учреденият особен залог обезпечава всички вземания на заложния кредитор и при условията на всички евентуални бъдещи анекси към Договора за гаранции, с които се извършват промени в условията и параметрите му.

2.6.2. Съгласно чл. 2 от настоящия договор, същият ще поражда действието си 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.

**3. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между „XXX“ АД с универсален правоприемник - „XXX“ АД (Кредитор), „XXX“ ЕООД (Кредитополучател), „XXX“ АД (Кредитополучател), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник), „XXX“ ЕАД (Съдлъжник), „XXX“ АД (Съдлъжник) и „XXX“ ООД (Съдлъжник) и „XXX“ АД (Съдлъжник)**

Основните параметри на проекта на Договора за учредяване на особен залог на вземания – върху съвкупност от вземания:

Съгласно проекта на договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., същият се сключва с цел да бъде обезпечено цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземането на Заложния кредитор (Банката), при следните параметри и условия на залога и обезпеченото вземане:

3.1. Предмет на договора – съвкупности и съвкупност от вземания;

3.2. Длъжници по обезпеченото вземане:

XXX

3.3. Заложен кредитор - „БАНКА ДСК“ АД, ЕИК 121830616



3.4. Парична сума, за която е учреден залогът – няма

3.5. Заложено имущество:

3.5.1. Съвкупност от настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от трети лица по договори за търговия с електроенергия, включително, но не само сключените договори (ведно с всички анекси, приложения и/или споразумения към тях), ведно с особен залог върху вземанията по банковите сметки, по които тези вземания постъпват;

3.5.2. Съвкупност от всички вземания на залогодателя към заложния кредитор за наличностите по всички открити понастоящем сметки на негово име при заложния кредитор;

3.5.3. съвкупност от всички бъдещи вземания на залогодателя към заложния кредитор за наличностите по всички открити в бъдеще сметки на негово име при заложния кредитор.

4.6. Общи уговорки:

4.6.1. Съгласно чл. 1 от настоящия договор, учреденият особен залог обезпечава всички вземания на заложния кредитор и при условията на всички евентуални бъдещи анекси към Договора за гаранции, с които се извършват промени в условията и параметрите му.

4.6.2. Съгласно чл. 2 от настоящия договор, същият ще поражда действието си 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.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на особен залог и за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с анекса се изменя сключеният Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, като предметът на сделката е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г. и е обезпечен с особени залози върху вземания на лицензианта. Предвид това, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР. Предоставяните обезпечения оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, същите са на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение, поради което тези сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежат на разглеждане от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД задължения, произтичащи от разглежданите сделки върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-

икономическото състояние на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД на база одитирания годишен финансов отчет за 2022 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е видно, че приходите на дружеството за 2022 г. са в размер на XXX хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с рег. № XXX от XXX г. от „XXX“ АД, от което е видно, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към XXX г. в размер на XXX лв. (XXX).

Предвид това „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за револвиращ банков кредит, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на

снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Със заявлението си дружеството е предоставило следните документи за одобрение:

1. Проект на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между „ХХХ“ АД с универсален правоприменник - „ХХХ“ АД (Кредитор), „ХХХ“ ЕООД (Съдлъжник), „ХХХ“ АД (Кредитополучател), „ХХХ“ АД (Съдлъжник), „ХХХ“ АД (Съдлъжник), „ХХХ“ ЕАД (Съдлъжник), „ХХХ“ АД (Съдлъжник) и „ХХХ“ ООД (Съдлъжник) и „ХХХ“ АД (Съдлъжник).

С анекса се уговарят размерите на предоставяните банкови средства: максимален договорен размер на кредита се увеличава от ХХХ лв. на ХХХ лв.

Срокът за ползване на кредита, включително ангажиментът на банката да издава гаранции в рамките на лимита, респ. крайният срок за погасяване на всички дължими по Договора за кредит суми при договорените начин и условия, е до 31.12.2024 г., като може да бъде удължаван за нов едногодишен период по взаимно съгласие на страните.

Вторият договор, който се представя за одобрение, е Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между „ХХХ“ АД с универсален правоприменник – „ХХХ“ АД (Кредитор), „ХХХ“ ЕООД (Кредитополучател), „ХХХ“ АД (Кредитополучател), „ХХХ“ АД (Съдлъжник), „ХХХ“ АД (Съдлъжник), „ХХХ“ ЕАД (Съдлъжник), „ХХХ“ АД (Съдлъжник) и „ХХХ“ ООД (Съдлъжник) и „ХХХ“ АД (Съдлъжник). Представен е и втори договор между същите страни, който е едно допълнение и включва към посоченото вписване като особен залог в регистъра всички бъдещи контрагенти, техните вземания също да бъдат като обезпечения към основния Договор.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е изпратило необходимата банкова сметка, удостоверение от банка, с което е видно, че поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е посочило в мотивите си информацията, която счита за чувствителна и не би следвало да бъде разгласявана.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД 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 публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ 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:**

1. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

3. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

Ал. Йорданов попита към 15.03.2017 г. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД бил ли е лицензиант. Към тази дата дружеството е получило кредит и там е основният договор за кредит. Ако е бил лицензиант, има ли предходно заявление и съответно разрешение на Комисията за разрешаване на договора от 15.03.2017 г. за кредит, който сега се изменя? Комисията сега изменя нещо, за което трябва да знае дали е разрешила.

М. Трифонов отговори, че е имало предходно заявление преди две години, в което „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД и „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД са направили обединение и прехвърляне на търговско предприятие, в което „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е приело лицензията на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД. Разрешението е издадено към онзи момент на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД. Затова „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е посочен като съдлъжник. Когато „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД приема лицензията на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД, към съществуващия договор се подписват анекси.

Ал. Йорданов заключи, че няма проблем и всичко е в рамките на процедурата.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ 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:**

1. Приема доклад относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г. от „КЕР Токи Пауър“ АД 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;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

3. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

4. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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 трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ чрез актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-34 от 07.02.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 06.03.2024 г. и вх. № ЗЛР-И-144 от 01.04.2024 г.

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

**1.** „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за срок от 35 (тридесет и пет) години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г., „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ чрез актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ е изменение на лицензията. В тази връзка КЕВР следва да установи дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността по издадената лицензия. Изменението на лицензията в частта, свързана с актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“, няма да доведе до изменение на вида на лицензията „обществено снабдяване с електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“ към лицензията, което следва да се актуализира с информацията за действащите към момента центрове за работа с потребителите на енергийни услуги.

2. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 123526430, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, 4000 гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД има следния предмет на дейност: обществено снабдяване с електрическа енергия на потребителите и предоставяне на други услуги, свързани с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 882 000 (един милион осемстотин осемдесет и две хиляди) лева, разделен на 188 200 (сто осемдесет и осем хиляди и двеста) броя обикновени, поименни, налични акции, с право на глас, свободно прехвърляеми и с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е „ЕВН България Щромфертрииб Холдинг“ ГмбХ.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е с едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: ХХХ

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

т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното по отношение на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е XXX

Капиталът на XXX

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, от които е видно, че членовете на Съвета на директорите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ,

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

**5. Основни параметри на функциите и дейностите, свързани с изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ чрез актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“, които са свързани с административното и техническо осигуряване на центрове за работа с потребители на енергийни услуги**

Дейностите по клиентско обслужване на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, включително и тези свързани с обслужването на място в офисите са възложени на свързаното дружество „ЕВН Център за услуги“ ЕООД. С оглед на това анализът за реструктурирането на мрежата от офиси се основава на стратегически решения, взети от „ЕВН Център за услуги“ ЕООД в тясно сътрудничество с „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, като тези решения целят да оптимизират обслужването на клиентите и да повишат ефективността на операциите, както и да се постигне намаляване на оперативните разходи.

5.1. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД посочва, че необходимостта от реструктуриране на мрежата от клиентски центрове за работа с потребители на енергийни услуги се налага по следните причини:

- Фокус върху качеството на обслужване и съсредоточаване на операциите в по-големите градове, на по-ефективно използване на ресурсите, както и осигуряване на достъп до висококвалифициран персонал, по-широк спектър от услуги за клиентите, което ще улесни организацията и провеждането на обучения за служителите и ще подобри качеството на обслужването;

- Дигитализация и иновации в обслужването на клиентите под формата на онлайн платформи и мобилни приложения, развитие и подобрене на онлайн услугите и възможност за консултации по телефон или по електронен път, което ще позволи на клиентите да извършват повечето операции без необходимостта от физическо присъствие в офис, което не само оптимизира процесите, но и намалява нуждата от широка мрежа от физически офиси и допринася за намаляване на необходимостта от физически офиси в малки населени места;

- Оптимизация в разпределението на разходи чрез закриването на офиси в малките населени места, което ще допринесе за намаляване на разходите за наем, управление на имотите и тяхната поддръжка, като тези икономии могат да бъдат реинвестирани в развитието на дигитални канали и подобряване на услугите в по-големите центрове;

- Липса на подготвени кадри в малките населени места, което създава трудност при намирането на квалифицирани специалисти за обслужване на клиенти. Заявителят счита, че съсредоточаването на услугите в по-големите градове ще позволи оптимизиране на човешките ресурси и инвестирането в обучение и развитие на служителите.

5.2. Процесът на реструктуриране на мрежата от офиси има за цел да се отговори на променящите се потребности на клиентите, както и оптимизиране на оперативните разходи. От „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представен модел на реструктуриране, който включва следните етапи:

- Първоначална оценка и планиране, което включва детайлна оценка на текущото състояние на мрежата от клиентски центрове, като се анализират фактори като: географско разпределение, потребителско търсене, оперативна ефективност и разходи за поддръжка;

- Закриване на офиси в малки населени места, което включва поетапно закриване на офисите в по-малко населени райони, като анализът на дружеството показва ниско потребление на услуги и високи оперативни разходи, като целта на дружеството е намаляване финансовата тежест и консолидиране на ресурсите в по-ефективна мрежа от клиентски центрове;



- Подобряване и разширяване на услугите в по-големите градове чрез инвестиране в подобряване на услугите и разширяване на капацитета на офисите в по-големите градове, което ще включва модернизиране на съществуващата материална база, откриване на нови центрове за работа с клиенти на стратегически места и увеличаване на персонала за по-бързо и качествено обслужване на клиентите;

- Въвеждане на дигитални канали за обслужване, което се предвижда да се реализира чрез инвестиции в технологии и разработването на дигитални платформи, които ще позволят на клиентите да извършват повечето операции онлайн, без необходимостта от физическо посещение в офис, като заявяване на услуги, онлайн плащания, подаване на различни документи и др.;

- Оценка на резултатите и корекции, което предвижда да се извърши оценка на ефективността на предприетите действия, анализиране на резултатите от закриването на офисите в малките населени места и разширяването в големите градове, както и приемането на дигиталните канали от страна на клиентите. Заявителят счита, че на базата на тази оценка ще се планират допълнителни корекции или разширения на предоставяните услуги.

5.3. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е представило подробно описание на развитието на мрежата от клиентски центрове за работа с потребители на енергийни услуги за период от 2012 г. до 2024 г., като заявителят е посочил, че към 2012 г. клиентските центрове за работа с клиенти са XXX

Предвид горното, може да се приеме, че централизацията на ресурсите и съсредоточаване на операциите в по-големите градове ще позволи да се използват по-ефективно наличните ресурси на дружеството. Заявителят ще осигури на клиентите достъп до по-квалифициран персонал, ще се предлагат по-широк спектър от услуги и ще се постигне по-високо качество на обслужването. Предложеното от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД реструктуриране на мрежата от клиентски центрове ще оптимизира процесите по обслужване на потребителите на енергийни услуги, както и ще повиши ефективността на операциите, като в същото време ще се намалят оперативните разходи на дружеството. Въвеждането на предимно дигитално обслужване на потребителите на енергийни услуги на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД чрез създаването на онлайн платформи и мобилни приложения ще позволи на заявителя да извършва повече операции без необходимостта от физическо присъствие в офис на дружеството, което ще доведе до оптимизиране на процесите и намаляване мрежата от клиентски центрове по места. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД предвижда въвеждане на възможността за консултации по телефон или по електронен път за предлагани услуги, което също ще намали необходимостта от клиентски центрове в малките населени места.

На следващо място, намаляването на броя клиентски центрове по места ще допринесе за намаляване на разходите за наем, управление на имотите, както и тяхната поддръжка. Заявителят планира, средствата, които ще се освободят от планираното реструктуриране на мрежата от клиентски центрове да бъдат инвестирани в развитието на дигитални канали и подобряване качеството на предоставяните услуги в по-големите клиентски центрове на дружеството. Поисканото от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД актуализиране на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“ чрез реструктуриране на мрежата от клиентски центрове отговаря на променящите се потребности на клиентите и ще доведе до оптимизиране на оперативните разходи на дружеството. Посоченото от дружеството реструктуриране ще включва няколко етапа: от първоначалната оценка и планиране на мрежата от клиентски центрове, през анализиране на следните фактори: географско разпределение, потребителско търсене, оперативна ефективност и разходи за поддръжка,

до закриване на клиентски центрове в по-малко населени райони, където анализът на заявителят е показал ниско потребление на услуги, но високи оперативни разходи. Заявителят е обосновал поисканото актуализиране на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“ с дългосрочната тенденция на дружеството по намаляване на разходите и влагане на ресурсите в по-ефективна мрежа от клиентски центрове. Заявителят е декларирал, че към момента се извършва модернизирание на съществуващите база от клиентски центрове - откриване на нови такива на стратегически места и увеличаване на персонала за по-бързо и качествено обслужване на клиентите.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД ще има възможност да изпълнява изискванията и условията по лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ и планираното реструктуриране чрез актуализиране на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“.**

**6. Информация, съдържаща се в заявление с вх. заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, представляваща защитена по закон:**

Заявителят е представил становище относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ чрез актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“, а именно: не следва да се оповестяват публично личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни, както и информацията, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, относно представената структура на собственост и контрол на дружеството, както и данните за притежаваните права върху собствеността на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. Всички данни относно финансови параметри и техническа обосновка на исканото изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“. Информацията, квалифицирана от дружеството като търговска тайна не следва да бъде публично достъпна за трети лица, тъй като това би довело до нелоялна конкуренция между търговци, както и до увреждане на правата и законните интереси на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД при изпълнение на дейността по „обществено снабдяване с електрическа енергия“. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заявява, че в случай на разкриване на посочените от заявителя данни и информация, то това ще увреди правата и законните интереси на заявителя при изпълнение на дейността на дружеството като краен снабдител, във връзка със сключените договори за продажба на електрическа енергия и да нанесе вреди на контрагенти на дружеството.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Съгласно разпоредбите на ЗЕ и НЛДЕ изменението на Приложение № 2 се счита за изменение на лицензията и затова влиза в това административно производство. Обследва се изцяло дейността на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е „ЕВН България Щромферттрииб Холдинг“ ГмбХ (100%) – чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Р Австрия. Едноличен собственик на капитала на „ЕВН България Щромферттрииб Холдинг“ ГмбХ е „ЕВН“ АГ (100%) - публично акционерно дружество, регистрирано в Р Австрия, чиито акции се търгуват на Виенската фондова борса. Посочени са конкретните проценти на собствениците, които са значими за дружеството. Основни параметри на функциите и дейностите, свързани с изменение и/или допълнение на лицензията за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ чрез актуализация на Приложение № 2 „Списък и описание на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност“, които са свързани с административното и техническо осигуряване на центрове за работа с потребители на енергийни услуги. Дружеството мотивира изменението на това приложение с това, че за период от 2012 г. до 2024 г. има изменение на броя на клиентски центрове, които обслужват тази дейност, като заявителят е посочил, че към 2012 г. клиентските центрове за работа с клиенти са тридесет и осем (38) на брой в 35 тридесет и пет (35) населени места. Към 2024 г. са тридесет (30) на брой в двадесет и седем (27) населени места. Мотивите са, че към момента се извършва процес на дигитализация на тези процеси, работа на т.нар. кол центрове с възможност за консултации по телефон, както и с липса на квалифициран персонал в малките населени места, който да обслужва качествено клиентите на дружеството.

Дружеството е предоставило мотиви за заличаване на информацията, която считат за търговски чувствителна.

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 „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.

Ал. Йорданов попита „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД попада ли в забраните на Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

М. Трифонов отговори, че за „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД 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.

Ал. Йорданов каза, че това обстоятелство е важно за административното производство.

Ив. Н. Иванов допълни, че мажоритарният собственик е община Виена (след проверка на собствеността), което е допълнителен плюс, че няма опасност да попадне в забранителния списък на ЕС.

М. Трифонов отбеляза, че останалата част от акциите се търгуват на фондова борса в държава членка на ЕС.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 25.04.2024 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

#### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕСГАЗ“ ЕАД.**

„АРЕСГАЗ“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

1. *Лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката:*

➤ Лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“, за срок до 25.09.2041 г.;

➤ Лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ за срок до 10.02.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № И2-Л-131 от 06.06.2011 г. за присъединяване на община Бяла Слатина, без промяна в срока на лицензиите.

➤ Лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“, за срок до 26.02.2039 г.; изменени и допълнени с Решение № И1-Л-132 от 27.10.2008 г. за добавяне на територията на общините Добрич и Тервел; изменени и допълнени с Решение № И3-Л-132 от 27.05.2013 г. за добавяне на територията на общините Омуртаг и Търговище, без промяна в срока на лицензиите.

2. *Лицензии, издадени на основание чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката:*

➤ Лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря, за срок от 35 (тридесет и пет) години;

➤ Лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот, за срок от 35 (тридесет и пет) години.

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

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

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв.; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на

две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

Във връзка с гореизложеното и при спазване изискванията на Тарифата за „АРЕСГАЗ“ ЕАД годишната такса за 2023 г. е изчислена, както следва:

*1. Лицензии, издадени на основание на основание чл. 39, ал. 1 от ЗЕ и изчислени съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата:*

➤ За Лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. - за обособена територия „Запад“ - е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 4 119 183,19 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 3 933 600,69 лева; други приходи от осн.дейност и услуги 185 582,50 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 4 265,55 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 2 265,55 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ Лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. – за обособена територия „Запад“ е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 22 826 676,67 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 22 825 656,67 лева и други приходи от осн.дейност и услуги 1 020 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 14 554,67 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 12 554,67 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ Лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. – за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина - е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 2 477 839,31 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 2 439 471,81 лева; други приходи от осн.дейност и услуги 38 367,50 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 3 362,81 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 1 362,81 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ Лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. - за обособена територия „Мизия“ и община Бяла Слатина - е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 28 406 014,40 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 28 405 564,40 лева; други приходи от осн.дейност и услуги 450 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 17 623,31 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 15 623,31 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ Лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. – за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич и Тервел, Омуртаг и Търговище – е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 7 605 227,16 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 7 418 987,16 лева; други приходи от осн. дейност и услуги 186 240 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 6 182,87 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 4 182,87 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ Лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. – за обособена територия „Добруджа“ и общините Добрич и Тервел, Омуртаг и Търговище – е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на общо 66 042 424,21 лева (нетни приходи от продажба на природен газ за 2022 г. – 66 038 909,21 лева; други приходи от осн.дейност и услуги 3 515 лева). Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 38 323,33 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 36 323,33 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

2. *Лицензии, издадени на основание на основание чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и изчислени съгласно чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата:*

➤ Лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. – за територията на община Хисаря - е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции за съответната година. Дължимата годишна лицензионна такса представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ Лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. – за територията на община Хисаря - е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции за съответната година. Дължимата годишна лицензионна такса представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ Лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. – за територията на община Сопот - е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции за съответната година. Дължимата годишна лицензионна такса представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева;

➤ Лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. – за територията на община Сопот - е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиции за съответната година. Дължимата годишна лицензионна такса представлява постоянната компонента от 2 000,00 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1216 от 12.10.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АРЕСГАЗ“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АРЕСГАЗ“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Л-462-08 от 18.03.2016 г. в размер на 2 132,77 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. в размер на 7 277,34 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. в размер на 3 091,44 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 19 161,67 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. в размер на 1 681,41 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-131-12 от 27.04.2009 г. в размер на 8 811,66 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-332-12 от

12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „АРЕСГАЗ“ ЕАД:

➤ 2 132,77 лева и вписано основание: „ГТ за Л-462-08/18.03.16 Запад Разпределение първа вноса“;

➤ 1 014,24 лева и вписано основание: „ГТ за Л-462-12/18.03.16 Запад Снабдяване първа вноса“;

➤ 1 681,41 лева и вписано основание: „ГТ за Л-131-08/10.02.04 Мизия Разпределение първа вноса“;

➤ 1 049,96 лева и вписано основание: „ГТ за Л-131-12/27.04.09 Мизия Снабдяване първа вноса“;

➤ 3 091,44 лева и вписано основание: „ГТ за Л-132-08/26.02.04 Добруджа Разпределение първа вноса“;

➤ 1 082,02 лева и вписано основание: „ГТ за Л-132-12/27.04.09 Добруджа Снабдяване първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-332-08/12.07.10 Хисаря Разпределение първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-332-12/12.07.10 Хисаря Снабдяване първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-333-08/12.07.10 Сопот Разпределение първа вноса“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-333-12/12.07.10 Сопот Снабдяване първа вноса“.

Общото задължение на „АРЕСГАЗ“ ЕАД към 31.03.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 32 104,45 лева (по Лицензия № Л-462-12/18.03.16 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 6 263,10 лева; по Лицензия № Л-132-12/27.04.09 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 18 079,65 лева; по Лицензия № Л-131-12/27.04.09 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ – 7 761,70 лева).

На 27.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР са постъпили следните плащания от „АРЕСГАЗ“ ЕАД:

➤ 2 132,78 лева и вписано основание: „ГТ за Л-462-08/18.03.16 Запад Разпределение втора вноса“;

➤ 1 014,24 лева и вписано основание: „ГТ за Л-462-12/18.03.16 Запад Снабдяване втора вноса“;

➤ 1 681,40 лева и вписано основание: „ГТ за Л-131-08/10.02.04 Мизия Разпределение втора вноса“;

➤ 1 049,95 лева и вписано основание: „ГТ за Л-131-12/27.04.09 Мизия Снабдяване втора вноса“;

➤ 3 091,43 лева и вписано основание: „ГТ за Л-132-08/26.02.04 Добруджа Разпределение втора вноса“;

➤ 1 082,02 лева и вписано основание: „ГТ за Л-132-12/27.04.09 Добруджа



Снабдяване втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-332-08/12.07.10 Хисаря Разпределение втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-332-12/12.07.10 Хисаря Снабдяване втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-333-08/12.07.10 Сопот Разпределение втора вноски“;

➤ 1 000,00 лева и вписано основание: „ГТ за Л-333-12/12.07.10 Сопот Снабдяване втора вноски“.

В резултат на постъпилите плащания на 27.11.2023 г. върху неплатените остатък главници от първа вноски от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 32 104,45 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2 681,81 лева за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г.

Общото задължение на „АРЕСГАЗ“ ЕАД към 27.11.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа вноски от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 18 052,63 лева и лихва за просрочие в размер на 2 681,81 лева. Върху неплатената главница в размер на 18 052,63 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 19,74 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-462-08 от 18.03.2016 г. в размер на 2 132,78 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-462-12 от 18.03.2016 г. в размер на 7 277,33 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-132-08 от 26.02.2004 г. в размер на 3 091,43 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 19 161,66 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-131-08 от 10.02.2004 г. в размер на 1 681,40 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-132-12 от 27.04.2009 г. в размер на 8 811,65 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „АРЕСГАЗ“ ЕАД към 30.11.2023 г. представлява остатък неплатени главници от първа и втора вноски от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 64 208,88 лева (по Лицензия № Л-462-12 от 18.03.16 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 526,19 лева; по Лицензия № Л-132-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 36 159,29 лева; по Лицензия № Л-131-12 от 27.04.09г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия Мизия – 15 523,40 лева) и лихви за просрочие в размер на общо 2 701,55 лева. Върху неплатената главница в размер на общо 64 208,88 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по

банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията за 2023 г., на „АРЕСГАЗ“ ЕАД е изпратено писмо изх. № Е-15-60-1 от 10.01.2024 г. С писмо-отговор вх. № Е-15-60-1 от 17.01.2024 г. „АРЕСГАЗ“ ЕАД ни информира, че според счетоводните записвания на дружеството към 31.12.2023 г., същото няма задължения към КЕВР.

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че дължимата сума е много голяма на фона на дължимите суми – над 64 хил. лв. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 ните

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „АРЕСГАЗ“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 64 208,88 лева (шестдесет и четири хиляди двеста и осем лева и осемдесет и осем стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г., а именно:

➤ по Лицензия № Л-462-12 от 18.03.16 за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Запад“ – 12 526,19 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по Лицензия № Л-132-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Добруджа“ – 36 159,29 лева, дължима към 30.11.2023 г.;

➤ по Лицензия № Л-131-12 от 27.04.09 г. за осъществяване на дейността „Снабдяване от краен снабдител“ на обособена територия „Мизия“ – 15 523,40 лева, дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 2 701,55 лева (две хиляди седемстотин и един лева и петдесет и пет стотинки), представляващи:

➤ 2 681,81 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г. върху неплатена главница от 32 104,45 лева;

➤ 19,74 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 18 052,63 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 64 208,88 лева, считано от 01.12.2023г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков,

Пенка Трендафилова.

Решението е взето с пет гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.б.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД.**

„АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-553-15 от 24.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

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

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

За „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД годишната такса за 2023 г. е изчислена на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 27 407 194,33 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 17 073,96 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 15 073,96 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1084 от 30.08.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 8 536,98 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД в размер на 2 355,23 лева и вписано основание: „лиц.такса Л-553-15 24.09.2021“.

Общото задължение на „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД към 31.03.2023 г. представлява

неплатена остатък главница от първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 2 355,23 лева. Върху неплатената остатък главница от първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 2 355,23 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 8 536,98 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД към 30.11.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 14 718,73 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева. Върху неплатената главница в размер на 14 718,73, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията за 2023 г., на „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД е изпратено писмо изх. № Е-15-77-1 от 10.01.2024 г. С писмо-отговор вх. № Е-15-77-1 от 17.01.2024 г. „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД ни информира, че според счетоводните записвания на дружеството към 31.12.2023 г., същото няма задължения към КЕВР.

Изказвания по т.б.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 14 718,73 лева (четринадесет хиляди седемстотин и осемнадесет лева и седемдесет и три стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-539-15 от 29.07.2021 г., дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 523,14 лева (петстотин двадесет и три лева и четринадесет стотинки) върху неплатен остатък от първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 6 180,75 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 30.11.2023 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 14 718,73 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка шеста** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков,

Пенка Трендафилова.

Решението е взето с пет гласа „за“ (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД.**

„БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД е титуляр на Лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград за срок от 25 години. С Решение № И1-Л-179 от 13.12.2010 г. се продължава срока на издадените лицензии до 17.12.2036 г.

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

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

За „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

□ по Лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 1 344 807 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 739,64 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 739,64 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

□ по Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 11 411 716 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 8 276,44 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 6 276,44 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1084 от 30.08.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 369,82 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. в размер на 4 138,22 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 04.04.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД в размер на 2 355,35 лева и вписано основание: „лицензионна такса 1 ва вноска“.

В резултат на полученото плащане на 04.04.2023 г. от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД върху неплатените в срок главници са начислени следните лихви за просрочие:

□ 1,74 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 04.04.2023 г., върху неплатена главница в размер на 1 369,82 лева – първа вноска годишна такса за 2023 г. по Лицензия Л-179-08/17.12.2004 г.;

□ 5,25 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 04.04.2023 г., върху неплатена главница в размер на 4 138,22 лева – първа вноска годишна такса за 2023 г. по Лицензия Л-179-12/27.04.2009 г.

Общото задължение на „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД към 04.04.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа вноска по лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. в размер на 3 152,69 лева и лихви за просрочие в размер на общо 6,99 лева.

На 29.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД в размер на 2 355,35 лева и вписано основание: „лицензионна такса 2ра вноска“.

В резултат на полученото плащане върху неплатената остатък главница от първа вноска по лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. в размер на 3 152,69 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 261,65 лева, за периода от 05.04.2023 г. до 29.11.2023 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД към 29.11.2023 г. представлява неплатена главница в размер на 797,34 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 268,64 лева. Върху неплатената главница в размер на 797,34 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 0,29 лева, за периода от 30.11.2023 г. до 30.11.2023 г. Върху неплатената главница в размер на 797,34 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 369,82 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. в размер на 4 138,22 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД към 30.11.2023 г. представлява неплатен остатък главница от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. в размер на общо 6 305,38 лева и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 268,93 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 305,38 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията за 2023 г., на „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД е изпратено писмо изх. № Е-15-28-1 от 10.01.2024 г., по което до момента не е постъпил отговор в КЕВР.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 305,38 лева (шест хиляди триста и пет лева и тридесет и осем стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г., дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 268,93 лева (двеста шестдесет и осем лева и деветдесет и три стотинки), представляващи:

1,74 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 04.04.2023 г. върху неплатена главница от 1 369,82 лева;

5,25 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 04.04.2023 г. върху неплатена главница от 4 138,22 лева;

261,65 лева, за периода от 05.04.2023 г. до 29.11.2023 г. върху неплатена главница от 3 152,69 лева;

0,29 лева, за периода от 30.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 797,34 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 305,38 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.**

„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

➤ Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“ за срок от 35 години;

➤ Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „транзитен пренос на природен газ“ за срок от 35 години, която с Решение № И1-Л-214 от 03.06.2013 г. е изменена/допълнена на „пренос на природен газ“;

➤ Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за осъществяване на дейността „съхранение на природен газ“ за срок от 35 години.

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

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

За „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 271 725 618,62 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 151 449,09 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 149 449,09 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 606 264 898 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 335 445,69 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 333 445,69 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 23 371 567,98 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 14 854,36 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 12 854,36 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-416 от 27.03.2023 г. и вх. № Е-Дк-1216 от 12.10.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на 75 724,55 лева, дължима към 31.03.2023 г.



Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.в размер на 167 722,85 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г.в размер на 7 427,18 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 06.04.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, както следва:

➤ 30 158,15 лева и вписано основание: „първа вн.год.такса за 2023 г. Л-214-06 29.11.2006 г.“;

➤ 167 722,85 лева и вписано основание: „първа вн.год.такса за 2023 г. Л-214-09 29.11.2006 г.“;

➤ 7 427,18 лева и вписано основание: „първа вн.год.такса за 2023 г. Л-214-10 29.11.2006 г.“.

В резултат на получените плащания върху неплатените в срок главници са начислени следните лихви за просрочие:

➤ 144,13 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 06.04.2023 г., върху неплатена главница в размер на 75 724,55 лева – първа вноса годишна такса за 2023 г. по Лицензия Л-214-06/29.11.2006 г.;

➤ 319,23 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 06.04.2023 г., върху неплатена главница в размер на 167 722,85 лева – първа вноса годишна такса за 2023 г. по Лицензия Л-214-09/29.11.2006 г.;

➤ 14,14 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 06.04.2023 г., върху неплатена главница в размер на 7 427,18 лева – първа вноса годишна такса за 2023 г. по Лицензия Л-214-10/29.11.2006 г.

Общото задължение на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД към 06.04.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа вноса по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на 45 566,40 лева и начислени лихви за просрочие в размер на общо 477,50 лева.

На 28.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, както следва:

➤ 30 302,27 лева и вписано основание: „30158,14лв.втора вн.2023; 144,13 лв. лихва по първа вн.год.т.2023“;

➤ 168 042,08 лева и вписано основание: „167722,85лв.втора вн.2023; 319,23 лв. лихва по първа вн.год.т.2023“;

➤ 7 441,32 лева и вписано основание: „7427,18лв.втора вн.2023; 14,14 лв. лихва по първа вн.год.т.2023“.

В резултат на полученото плащане на 28.11.2023 г. от „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, КЕВР е начислила върху неплатената остатък главница от първа вноса по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на 45 566,40 лева лихва за просрочие в размер на 3 736,22 лева за периода от 07,04,2023 г. до 28.11.2023 г.

Общото задължение/вземане на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД към 28.11.2023 г. представлява надвнесена главница в размер на 159 741,77 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 3 736,22 лева.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на 75 724,54 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.в размер на 167 722,85 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г.в размер на 7 427,18 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД към 30.11.2023 г. представлява

неплатен остатък главница от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на общо 91 132,80 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 3 736,22 лева. Върху неплатената главница в размер на 91 132,80, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията към 31.12.2023 г., на „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД е изпратено писмо изх. № Е-15-45-1 от 10.01.2024 г. С писмо-отговор вх. № Е-15-45-1 от 26.01.2024 г. „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД ни информира, че според счетоводните регистри към 31.12.2023 г. дружеството няма вземания/задължения от/към КЕВР.

Изказвания по т.8.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

Ив. Н. Иванов подчерта, че „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, което е държавно дружество, е най-големият длъжник, който Комисията днес разглежда, с около 95 хил. лв. заедно с лихвата.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 91 132,80 лева (деветдесет и една хиляди сто тридесет и два лева и осемдесет стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г., дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на 3 736,22 лева (три хиляди седемстотин тридесет и шест лева и двадесет и две стотинки) върху неплатен остатък от първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. в размер на 45 566,40 лева, за периода от 07.04.2023 г. до 28.11.2023 г.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 91 132,80 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка осма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9. Комисията разгледа доклад относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД.**

„ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД е титуляр на Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

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

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

За „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД годишната такса за 2023 г. е изчислена на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 281 630 838,80 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 156 896,96 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 154 896,96 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-493 от 06.04.2023 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 78 448,48 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД в размер на 7 441,05 лева и вписано основание: „чл.3/ал.2/т.2 от Тарифа за таксите 1/2 год.лиценз.такса за 2023 г.“.

Общото задължение на „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД към 31.03.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 71 007,43 лева.

На 28.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД в размер на 7 441,04 лева и вписано основание: „П ра годишна вноска за 2023“.

В резултат на полученото плащане на 28.11.2023 г. от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД, КЕВР е начислила върху неплатената остатък главница от първа вноска по лицензия в размер на 71 007,43 лева лихва за просрочие в размер на 5 957,41 лева за периода от 01.04.2023 г. до

28.11.2023 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД към 28.11.2023 г. представлява главница в размер на 63 566,39 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 5 957,41 лева. Върху неплатената главница в размер на 63 566,39 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 46,33 лева, за периода от 29.11.2023 г. до 30.11.2023 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 78 448,48 лева, дължима към 30.11.2023 г.

Общото задължение на „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД към 30.11.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на общо 142 014,87 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 6 003,74 лева. Върху неплатената главница в размер на 142 014,87 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията за 2023 г., на „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД е изпратено писмо изх. № Е-15-01-1 от 22.01.2024 г. С писмо-отговор вх. № Е-15-01-1 от 31.01.2024 г. „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД не потвърждава посочените от Комисията задължения и че към 31.12.2023 г. дружеството няма непогасени задължения към КЕВР.

Изказвания по т.9.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

Ив. Н. Иванов подчерта, че дължимата сума от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД е близо 150 хил. лв. Във вчерашния ден представителят на „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД Светослав Иванов е говорил много оптимистично в предаването Референдум, но е добре да си изплатят дължимото.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

### РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 142 014,87 лева (сто четиридесет и две хиляди и четиринадесет лева и осемдесет и седем стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-546-15 от 16.09.2021 г., дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 6 003,74 лева (шест хиляди и три лева и седемдесет и четири стотинки), представляващи:

➤ 5 957,41 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 28.11.2023 г. върху неплатена главница от 5 957,14 лева;

➤ 46,33 лева, за периода от 29.11.2023 г. до 30.11.2023 г. върху неплатена главница от 63 566,39 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 142 014,87 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1,

като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.10.** Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПРИМАГАЗ“ АД.**

„ПРИМАГАЗ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Варна и кметства Вл.Варненчик, Младост и Аспарухово.

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

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

За „ПРИМАГАЗ“ АД годишната такса за 2023 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 1 104 237,80 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 607,33 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 607,33 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ по Лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 11 123 595,55 лева. Дължимата годишна лицензионна такса е в размер на общо 8 117,98 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 6 117,98 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

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

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1216 от 12.10.2023 г. от

дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ПРИМАГАЗ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ПРИМАГАЗ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 303,67 лева, дължима към 31.03.2023 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 4 058,99 лева, дължима към 31.03.2023 г.

На 29.03.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ПРИМАГАЗ“ АД, както следва:

- 1 303,67 лева и вписано основание: „лиц. такса Л-153-08/17.12.2004 г. разпределение, първа вноса“;
- 1 011,81 лева и вписано основание: „лиц. такса Л-153-12/18.01.2010 г. снабдяване, първа вноса“.

Общото задължение на „ПРИМАГАЗ“ АД към 31.03.2023 г. представлява неплатена остатък главница от първа вноса по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 3 047,18 лева.

На 27.11.2023 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ПРИМАГАЗ“ АД, както следва:

- 1 303,66 лева и вписано основание: „лиц. такса № Л-153-08 от 17.12.2004 г. разпределение, втора вноса“;
- 1 011,81 лева и вписано основание: „лиц. такса № Л-153-12 от 18.01.2010 г. снабдяване, втора вноса“.

В резултат на полученото плащане върху неплатената остатък главница от първа вноса по лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 3 047,18 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 254,54 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г. (датата на плащане от дружеството).

Общото задължение на „ПРИМАГАЗ“ АД към 27.11.2023 г. представлява неплатена главница в размер на 731,71 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на 254,54 лева. Върху неплатената главница в размер на 731,71 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 0,80 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г. Върху неплатената главница в размер на 731,71 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. в размер на 1 303,66 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на 4 058,99 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Общото задължение на „ПРИМАГАЗ“ АД към 30.11.2023 г. представлява неплатен остатък главница от първа и втора вноса от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. в размер на общо 6 094,36 лева и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 255,34 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 094,36, считано от

01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Във връзка с провежданата годишна инвентаризация на разчетите на КЕВР за потвърждение на вземанията/задълженията към 31.12.2023 г., на „ПРИМАГАЗ“ АД е изпратено писмо изх. № Е-15-21-1 от 10.01.2024 г. С писмо-отговор вх. № Е-15-21-1 от 17.01.2024 г. „ПРИМАГАЗ“ АД ни информира, че според счетоводните записвания на дружеството, същото няма задължения към КЕВР към 31.12.2023 г.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете диспозитива на проекта на решение.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

### **РЕШИ:**

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ПРИМАГАЗ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 6 094,36 лева (шест хиляди деветдесет и четири лева и тридесет и шест стотинки), представляваща неплатен остатък от първа и втора вноска от годишна такса за 2023 г. по № Л-153-12 от 18.01.2010 г., дължима към 30.11.2023 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 255,34 лева (двеста петдесет и пет лева и тридесет и четири стотинки), представляващи:

➤ 254,54 лева, за периода от 01.04.2023 г. до 27.11.2023 г., върху неплатена главница от 3 047,18 лева;

➤ 0,80 лева, за периода от 28.11.2023 г. до 30.11.2023 г., върху неплатена главница от 731,71 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 6 094,36 лева, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

В заседанието по **точка десета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-09-27 от 22.11.2023 г. за

одобряване на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 26.04.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Електроразпределение Златни пясъци“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Аратиден“ ЕООД;

2. Разрешава на „Аратиден“ ЕООД да сключи с „УниКредит Булбанк“ АД анекс към Договор за банков инвестиционен кредит № 00710/708 от 29.02.2024 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г.;

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

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г. от „КЕР Токи Пауър“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

3. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

4. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г.;

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и 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.4.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.04.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД или други упълномощени от



тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

**По т.5.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „АРЕСГАЗ“ ЕАД.

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

**По т.6.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД.

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

**По т.7.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД.

2. „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

**По т.8.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД.

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

**По т.9.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД.

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

**По т.10.** както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение „ПРИМАГАЗ“ АД.

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

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-437 от 09.04.2024 г. - заявление подадено от „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за одобряване на Общи условия за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД

2. Доклад с вх. № Е-Дк-435 от 09.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-503 от 17.04.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-36 от 26.03.2024 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Аратиден“ ЕООД;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-436 от 09.04.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-504 от 17.04.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-11 от 06.02.2024 г., подадено от „КЕР Токи Пауър“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-454 от 12.04.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-144 от 14.11.2023 г. на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-141-11 от 13.08.2004 г. за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-458 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕСГАЗ“ ЕАД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-459 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АРЕС ТРЕЙДИНГ“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-460 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БАЛКАНГАЗ - 2000“ АД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-461 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БУЛГРТРАНСГАЗ“ ЕАД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-462 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ОВЕРГАЗ ИНК.“ АД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-463 от 12.04.2024 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ПРИМАГАЗ“ АД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт