



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 140**

**София, 15.05.2025 година**

Днес, 15.05.2025 г. от 10:22 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – и.д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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. Проект на решение относно заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-630 от 12.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Рая Радева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Доклад с вх. № Е-ДК-631 от 12.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от Национално дружество за природен газ „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-633 от 12.05.2025 г. и проект на становище относно писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-629 от 12. 05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-628 от 12.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна и на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Работна група: Елена Маринова, Боян Паунов, Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Красимир Николов, Мария Аргирова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

7. Доклад с вх. № Е-Дк-632 от 12.05.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Владимир Петров, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

**По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-8 от 28.02.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., установи следното:**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-45-8 от 28.02.2025 г. за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г. Със Заповед № 3-Е-73 от 07.03.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на подаденото заявление. След извършена проверка на заявлението и приложенията към него, с писмо с изх. № Е-15-45-8 от 11.03.2025 г., от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи: информация относно прилагането на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за отчетната газова година 2023/2024 и отчетно-прогнозната 2024/2025 година; подробна информация за точния период – по дни, видове капацитетни

продукти със съответния прекъснат капацитет за отчетените случаи на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 826 550 MWh за периода 01.01.2024 – 31.12.2024 г. за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход; обосновка за определената стойност на предложени корекционен коефициент – 1, приложен за изчисляване на предварително определяната (ex-ante) отстъпка на изходна точка Кулата/Сидирокастро; обосновка на всички параметри, използвани при изчисляването на размера на единната ex-ante отстъпка за всички капацитетни продукти на изходна точка Кулата/Сидирокастро, включително информация за начина, по който са прогнозиран очакваният брой на прекъсванията и средния размер на прекъснатият капацитет (CAP av. int) за отделните стандартни прекъсваеми капацитетни продукти за газова година 2025/2026. От заявителя е изискано и становище, в което да посочи дали представените от него данни, документи и информация – част от горесцитираната административна преписка съдържат търговска тайна и ако съдържат такава, да посочи обхват, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-45-8 от 21.03.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изисканите данни и обосновки.

Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-505 от 09.04.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 118 от 16.04.2025 г., т. 2. Със същото решение КЕВР е приела проект на решение във връзка със заявление с вх. № Е-15-45-8 от 28.02.2025 г. и документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година, които да бъдат подложени на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съответно на консултация с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента).

На 23.04.2025 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е заявил, че дружеството приема изложеното в проекта на решение и проекта на документ за консултация по Регламент (ЕС) 2017/460.

По отношение на множителите, сезонните коефициенти и отстъпките за всеки тарифен период съгласно член 28, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, националният регулаторен орган провежда последваща консултация с националните регулаторни органи на всички директно свързани държави членки и със съответните заинтересовани страни, като след тази консултация националният регулаторен орган взема мотивирано решение относно: стойностите на множителите; стойностите на сезонните коефициенти и изчисленията, посочени в член 15 от Регламент (ЕС) 2017/460; размерите на отстъпките, посочени в член 9, параграф 2 и член 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. При вземането на решението, националният регулаторен орган взема предвид получените отговори от консултацията и следните аспекти: а) за множителите – баланса между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци; б) за сезонните коефициенти – въздействието върху улесняването на икономичното и ефективно използване на инфраструктурата; необходимостта да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени – арг. от член 28, параграф 3 от Регламент (ЕС) 2017/460. В тази връзка, с писмо с изх. №

Е-15-45-8#3 от 17.04.2025 г., съответно с писмо с изх. № Е-15-45-8#4 от 17.04.2025 г., КЕВР е предоставила документа за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година за становище на Националния орган за енергийно регулиране на Р Румъния и на Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция. С писмо с вх. № Е 15-45-8 от 07.05.2025 г. Националният орган за енергийно регулиране на Р Румъния е информирал КЕВР, че няма бележки и коментари относно стойностите на множителите и сезонните коефициенти, които ще бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година. В предоставения срок не са постъпили становища по документа за консултация от заинтересовани страни и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция.

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

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

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

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

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

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

а) за множителите – баланс между улесняването на търговията с газ в краткосрочен план и осигуряването на дългосрочни сигнали за ефективни инвестиции в преносната

система; въздействието върху приходите от услуги за пренос и тяхното събиране; необходимостта да се избягва кръстосано субсидиране между ползватели на мрежата и да се подобри отразимостта на разходите във връзка с минималните цени; ситуации на физическо и договорно претоварване; въздействието върху трансграничните потоци;

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

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-45-8 от 28.02.2025 г. е предложило за утвърждаване ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва: множители и сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти; коефициент за определяне на цената за превишен капацитет; коефициент (отстъпка) за определяне на цените за достъп на входни и изходни точки от/към съоръжения за съхранение на природен газ и отстъпки при възникване на прекъсване. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване и входните и изходни точки/зони от газопреносната система, за които следва да бъдат определени цените за достъп и пренос.

Дружеството е представило решение на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол УС № 899 от 26.02.2025 г., т. 12.1., 12.2. и 12.3., за приемане проект на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г.; за възлагане на изпълнителния директор на дружеството да внесе проекта на заявление за одобрение от Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за възлагане на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД, след получаване на одобрение от Надзорния съвет да внесе проекта на заявление за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г. в КЕВР. Представено е и решение на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Протокол НС № 13 от 28.02.2025 г., т. 1.1., за одобряване на решението на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с което е утвърден проектът на заявление.

## **I. Множители, сезонни коефициенти и отстъпки**

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

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

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

Предвид сложността на преносната система в България и необходимостта да се гарантира недискриминационен достъп и елиминиране на кръстосаното субсидиране, „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага единни множители както за точките на междусистемно свързване, така и за всички останали точки. В тази връзка дружеството е предложило за утвърждаване следните стойности на единните множители за определяне на цените на негодишните стандартни продукти за капацитет, приложими за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г.:

За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;

За месечни капацитетни продукти: 1,4;

За дневен капацитетен продукт: 2;

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

Стойностите на предложените от газопреносния оператор множители за определяне на цените за достъп за краткосрочни капацитетни продукти остават без промяна спрямо тарифен период газова година 2024/2025.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите трябва да попадат в следните интервали: за месечните и тримесечните стандартни продукти за капацитет, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня, стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3. В надлежно обосновани случаи съответните множители могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3.

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

*Таблица № 1*

| Държава  | Множител за тримесечен продукт | Множител за месечен продукт | Множител за дневен продукт | Множител за продукт в рамките на деня |
|----------|--------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| Гърция   | 1,38                           | 1,48                        | 2,97                       | 2,97                                  |
| Ирландия | 1,35                           | 1,50                        | 2,79                       | 2,79                                  |
| Румъния  | 1,25                           | 1,44                        | 2,88                       | 2,88                                  |
| Полша    | 1,27                           | 1,45                        | 2,20                       | 2,20                                  |
| Словакия | 1,50                           | 1,50                        | 2,99                       | 2,99                                  |
| Словения | 1,40                           | 1,45                        | 2,75                       | 2,80                                  |
| Хърватия | 1,20                           | 1,30                        | 2,50                       | 2,50                                  |

С оглед изложеното, предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2025/2026 множители са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

## **2. Сезонни коефициенти (сезонни множители)**

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

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

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

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

След анализ на данните от електронния модел, представен от „Булгартрансгаз“ ЕАД, се установи, че предложените сезонни коефициенти са изчислени въз основа на сумарните средномесечни прогнозни количества природен газ на входни и изходни точки на газопреносната система за газова година 2025/2026 и по правилата на чл. 15 от Регламент 2017/460.

Прогнозните средномесечни количества природен газ за пренос за газова година 2025/2026 са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

| Месец             | Прогнозни количества природен газ (GWh) |
|-------------------|-----------------------------------------|
| октомври 2025 г.  | 11 819                                  |
| ноември 2025 г.   | 13 864                                  |
| декември 2025 г.  | 15 681                                  |
| януари 2026 г.    | 17 845                                  |
| февруари 2026 г.  | 17 206                                  |
| март 2026 г.      | 14 587                                  |
| април 2026 г.     | 14 196                                  |
| май 2026 г.       | 10 584                                  |
| юни 2026 г.       | 7822                                    |
| юли 2026 г.       | 7743                                    |
| август 2026 г.    | 7272                                    |
| септември 2026 г. | 10 161                                  |

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

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

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

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

i) ако тази стойност е в рамките на този интервал, то стойностите на сезонните коефициенти трябва да са равни на съответните стойности, получени по буква „д“;

ii) ако тази стойност е извън този интервал, тогава се прилага буква „з“.

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

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

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

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран

капацитет са изчислени от „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Изчислените и предложени за утвърждаване от „Булгартрансгаз“ ЕАД сезонни коефициенти (сезонни множители) за определяне на цените за негодишните стандартни продукти за гарантиран капацитет за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., са както следва:

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

За м. октомври 2025 г. – коефициент със стойност 0,95;

За м. ноември 2025 г. – коефициент със стойност 1,12;

За м. декември 2025 г. – коефициент със стойност 1,26;

За м. януари 2026 г. – коефициент със стойност 1,44;

За м. февруари 2026 г. – коефициент със стойност 1,39;

За м. март 2026 г. – коефициент със стойност 1,18;

За м. април 2026 г. – коефициент със стойност 1,15;

За м. май 2026 г. – коефициент със стойност 0,85;

За м. юни 2026 г. – коефициент със стойност 0,63;

За м. юли 2026 г. – коефициент със стойност 0,62;

За м. август 2026 г. – коефициент със стойност 0,59;

За м. септември 2026 г. – коефициент със стойност 0,82.

- *За тримесечни продукти:*

За IV тримесечие 2025 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,11;

За I тримесечие 2026 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,34;

За II тримесечие 2026 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,88;

За III тримесечие 2026 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,68.

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

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

**Таблица № 3**

| Месец             | Капацитетни продукти |         |        |                   |
|-------------------|----------------------|---------|--------|-------------------|
|                   | Тримесечни           | Месечни | Дневни | В рамките на деня |
| октомври 2025 г.  | 1,443                | 1,330   | 1,900  | 2,375             |
| ноември 2025 г.   |                      | 1,568   | 2,240  | 2,800             |
| декември 2025 г.  |                      | 1,764   | 2,520  | 3,150             |
| януари 2026 г.    | 1,742                | 2,016   | 2,880  | 3,600             |
| февруари 2026 г.  |                      | 1,946   | 2,780  | 3,475             |
| март 2026 г.      |                      | 1,652   | 2,360  | 2,950             |
| април 2026 г.     | 1,144                | 1,610   | 2,300  | 2,875             |
| май 2026 г.       |                      | 1,190   | 1,700  | 2,125             |
| юни 2026 г.       |                      | 0,882   | 1,260  | 1,575             |
| юли 2026 г.       | 0,884                | 0,868   | 1,240  | 1,550             |
| август 2026 г.    |                      | 0,826   | 1,180  | 1,475             |
| септември 2026 г. |                      | 1,148   | 1,640  | 2,050             |

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

Средноаритметичната стойност от произведенията на предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД множители, приложими за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти за газова година 2025/2026 са в интервалите, посочени в чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 и осигуряват постигане на целите Регламента.

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

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

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

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

където:

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

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

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

$N$  е очакваният брой прекъсвания през периода  $D$ ;

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

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

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

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

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през периода 01.01.2024 – 31.12.2024 г. в посока изход за входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро са отчетени 180 случая на възникнало физическо претоварване, с общ прекъснат капацитет в размер на 826 550 MWh.

В тази връзка дружеството е предложило за газова година 2025/2026 да се прилага предварителна отстъпка (ex-ante отстъпка) на изходна точка Кулата/Сидирокастро.

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

**Таблица № 4**

| Капацитетен продукт | N<br>очакван брой<br>прекъсвания | $D_{int}$<br>час | $D$<br>час | $CAP_{av. int}$<br>kWh | $CAP$<br>kWh | Pro    | A | $Di_{ex-ant}$<br>% |
|---------------------|----------------------------------|------------------|------------|------------------------|--------------|--------|---|--------------------|
| в рамките на деня   | 5                                | 12               | 4380       | 475 876                | 500 922      | 0,0130 | 1 | 1,30%              |
| ден напред          | 40                               | 24               | 8760       | 10 301 753             | 12 119 709   | 0,0932 | 1 | 9,32%              |

|                             |    |    |      |           |            |        |   |              |
|-----------------------------|----|----|------|-----------|------------|--------|---|--------------|
| месечен                     | 55 | 24 | 8760 | 1 106 904 | 1 383 630  | 0,1205 | 1 | 12,05%       |
| тримесечен                  | 90 | 24 | 8760 | 8 754 041 | 21 885 103 | 0,0986 | 1 | 9,86%        |
| годишен                     | 10 | 24 | 8760 | 287 563   | 718 907    | 0,0110 | 1 | 1,10%        |
| <i>Di<sub>ex-ante</sub></i> |    |    |      |           |            |        |   | <b>9,48%</b> |

Прогнозните стойности за очакваните прекъсвания и средната дневна резервация на прекъсваеми капацитетни продукти през газова година 2025/2026 са определени от заявителя на база анализ на исторически данни за отчетените прекъсвания на точката Кулата/Сидирокастро през референтния период 01.01.2024 – 31.12.2024 г., представени в „Справка за отчетените прекъсвания на входна/изходна точка Кулата/Сидирокастро в посока изход през референтния период 01.01.2024 – 31.12.2024 г.“. Заявителят е предложил за корекционния коефициент „А“ да бъде приложена стойност 1 (единица), която отговаря на изискването на чл. 16 от Регламента. Според дружеството, предложената стойност ще допринесе за постигане на равновесие между цените за достъп за прекъсваеми услуги и цените за достъп за твърди услуги за съответната точка и посока. Също така, предвид това че изчислената вероятност за прекъсване на предоставяните услуги отразява в достатъчна степен прогнозната икономическа стойност на предлаганите стандартни капацитетни продукти за прекъсваем капацитет, няма необходимост от допълнително увеличение на предварителната отстъпка, в резултат на прилагането на корекционен коефициент, със стойност по-висока от 1 (единица). От друга страна, прилагането на корекционен коефициент „А“ с тази стойност преобладава при определяне на предварителни отстъпки от Европейските операторите на преносни мрежи.

Във връзка с гореизложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило на изходна точка Кулата/Сидирокастро да бъде прилагана единна предварителна (ex-ante) отстъпка за всички капацитетни продукти за прекъсваем капацитет в размер на 9,48%.

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

Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три. В тази връзка, за газова година 2025/2026 дружеството предлага за всички останали входни/изходни точки и посоки с изключение на входно/изходна точка Кулата/Сидирокастро да се прилага последваща отстъпка на база реално измерена продължителност на прекъсването (ex-post отстъпка), начислена върху реално прекъснатия капацитет в съответствие с формулата:

$$D = 3 * Ц_{дп} * C * t,$$

където

D – отстъпка, лв.;

Ц<sub>дп</sub> – цена за дневен капацитетен продукт, лв./kWh/d;

C – действително прекъснат капацитет, kWh/h;

t – време за прекъсване, час.

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

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

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

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

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

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

Предвид значението на съоръженията за съхранение на природен газ за сигурността на доставките, изглаждането на сезонните неравномерности на потреблението на природен газ, сигурността на газопреносната система, както и изискванията на европейското законодателство за използването на отстъпка от тарифите за достъп на входни и изходни точки в/от съоръженията за съхранение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило да бъде запазен размерът на прилаганата до момента отстъпка, в размер на 100% от изчислените разходно ориентирани тарифи за всички съоръжения за съхранение на природен газ, свързани към газопреносната система, собственост на дружеството.

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

В изпълнение на чл. 18а, ал. 1, т. 1 от Методиката „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните входни и изходни точки/зони, принадлежащи на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., за които следва да се определят цени за достъп и пренос:

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

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

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

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

**Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“** – част от газопреносната система, съвпада с входно/изходна точка „Кулата/Сидирокастро“ с EIC 21Z000000000020C;

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

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

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

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

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

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

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

### **III. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет**

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

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване стойност на коефициента за определяне на цената за превишен капацитет в размер на 4,00, независимо от портфолиото на резервирани продукти за предоставяне на капацитет, която се запазва без промяна спрямо утвърдения с Решение № М-1 от 09.05.2024 г. на КЕВР коефициент.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г. (газова година 2025/2026). Резултатите от анализа на подаденото заявление са отразени в доклад от 09.04.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 118 от 16.04.2025 г. Със същото

решение КЕВР е приела проект на решение във връзка със заявлението на „Булгартрансгаз“ ЕАД и документ за консултация относно множителите, сезонните коефициенти и отстъпките, които да бъдат прилагани при определяне на тарифите за пренос за 2025/2026 газова година, които да бъдат подложени на обществено обсъждане по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката, съответно на консултация с националните регулаторни органи на Р Гърция и Р Румъния и със съответните заинтересовани страни по реда на член 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 относно тарифите за пренос на газ по газопреносните мрежи.

На 23.04.2025 г. е проведено обществено обсъждане на проекта на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който е заявил, че дружеството приема изложеното в проекта на решение и проекта на документ за консултация. На общественото обсъждане не са присъствали заинтересовани страни.

С писмо от 17.04.2025 г. КЕВР е предоставила документа за консултация за становище на Националния орган за енергийно регулиране на Р Румъния и на Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция. С писмо от 07.05.2025 г. Националният орган за енергийно регулиране на Р Румъния е информирал КЕВР, че няма бележки и коментари относно стойностите на множителите и сезонните коефициенти. В предоставения срок не са постъпили становища от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция и от заинтересовани страни.

В проекта на решение е представена информация, аналогична на представената в доклада. Представена е информация за множителите и избора на съответните множители за съответните краткосрочни продукти, за сезонните коефициенти, за начина на изчисление. Проектът на решение съдържа информация за отстъпките за предварителната и последващата отстъпка в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ,

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

1.1. Множители:

1.1.1. Капацитетни продукти: (изброени отделните краткосрочни капацитетни продукти и стойността на множителите)

1.2. Сезонни коефициенти:

1.2.1. Тримесечни сезонни коефициенти:

1.2.2. Сезонни коефициенти за месечни, дневни и продукти в рамките на деня:

1.3. Коефициенти (отстъпки):

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос (изброени са точките на междусистемно свързване, вкл. Изходна зона „България”)

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

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 18а от Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

#### **1.1. Множители:**

##### **1.1.1. Капацитетни продукти:**

- 1.1.1.1. За тримесечни капацитетни продукти: 1,3;
- 1.1.1.2. За месечни капацитетни продукти: 1,4;
- 1.1.1.3. За дневен капацитетен продукт: 2;
- 1.1.1.4. За капацитетни продукти в рамките на деня: 2,5.

##### **1.2. Сезонни коефициенти:**

##### **1.2.1. Тримесечни сезонни коефициенти:**

- 1.2.1.1. За IV тримесечие 2025 г. от 1 октомври до 31 декември – коефициент със стойност 1,11;
- 1.2.1.2. За I тримесечие 2026 г. от 1 януари до 31 март – коефициент със стойност 1,34;
- 1.2.1.3. За II тримесечие 2026 г. от 1 април до 30 юни – коефициент със стойност 0,88;
- 1.2.1.4. За III тримесечие 2026 г. от 1 юли до 30 септември – коефициент със стойност 0,68.

##### **1.2.2. Сезонни коефициенти за месечни, дневни и продукти в рамките на деня:**

- 1.2.2.1. За м. октомври 2025 г. – коефициент със стойност 0,95;
- 1.2.2.2. За м. ноември 2025 г. – коефициент със стойност 1,12;
- 1.2.2.3. За м. декември 2025 г. – коефициент със стойност 1,26;
- 1.2.2.4. За м. януари 2026 г. – коефициент със стойност 1,44;
- 1.2.2.5. За м. февруари 2026 г. – коефициент със стойност 1,39;
- 1.2.2.6. За м. март 2026 г. – коефициент със стойност 1,18;
- 1.2.2.7. За м. април 2026 г. – коефициент със стойност 1,15;
- 1.2.2.8. За м. май 2026 г. – коефициент със стойност 0,85;
- 1.2.2.9. За м. юни 2026 г. – коефициент със стойност 0,63;
- 1.2.2.10. За м. юли 2026 г. – коефициент със стойност 0,62;
- 1.2.2.11. За м. август 2026 г. – коефициент със стойност 0,59;
- 1.2.2.12. За м. септември 2026 г. – коефициент със стойност 0,82.

##### **1.3. Коефициенти (отстъпки):**

1.3.1. За определяне на цените за достъп на входни и изходни точки към/от съоръжения за съхранение на природен газ в размер на 100% от разходно ориентираната цена за съответния капацитетен продукт.

1.3.2. При резервиране на прекъсваеми капацитетни продукти:

- 1.3.2.1. Единна ex-ante отстъпка за изходна точка Кулата/Сидирокастро – 9,48%;

1.3.2.2. Ех-post отстъпка за всички останали точки и посоки, при която, при възникване на прекъсване, резервиралите прекъсваем капацитет ползватели да бъдат компенсирани, със стойност равна на утроената цена за дневен капацитетен продукт, начислена върху реално прекъснатия капацитет.

## **2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос:**

- 2.1. Входно/Изходна точка „Негру Вода/Кардам“;
- 2.2. Входна зона „Местен Добив“;
- 2.3. Изходна зона „България“;
- 2.4. Входно/Изходна точка „ГИС Чирен“;
- 2.5. Входно/Изходна точка „Кулата/Сидирокастро“;
- 2.6. Входно/Изходна точка „Кюстендил/Жидилово“;
- 2.7. Входно/Изходна точка „Русе/Гюргево“;
- 2.8. Входно/Изходна точка „Странджа/Малкочлар“;
- 2.9. Входно/Изходна точка „Киреево/Зайчар“;
- 2.10. Входно/Изходна точка „Стара Загора“;
- 2.11. Входно/Изходна точка „Калотина/Димитровград“;

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

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

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по получено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-218 от 08.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 16.08.2024 г., изх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 13.12.2024 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 27.01.2025 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 16.09.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 28.10.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 20.12.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 10.04.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

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

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

2. Заявителят е представил Удостоверение от Търговско-промишлена палата Атина от 28.05.2024 г., от което е видно, че „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е акционерно дружество, регистрирано в Р Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Р Гърция с номер: 000786301000, със седалище и адрес на управление: ул. Халкокондили № 30, п. к. 10432, гр. Атина, Р Гърция.

Дружеството има следния предмет на дейност: услуги по търговия (продажби) на електрически ток; добив на лигнит; отпечатване на карти с вградена магнитна лента; услуги по отпечатване на рекламни каталози, брошури, афиши и други рекламни материали; услуги по отпечатване на етикети и табели; подготовка на цифрови данни (напр. оптимизиране, селекция, свързване на цифрови, съхранявани в институции за електронна обработка на данни), свързани с отпечатването; други дейности по завършване на печатни материали (напр. сгъване, рязане, отпечатване, перфориране на отвори, които не са оформени предварително, перфориране чрез срязване, перфориране, релефен печат, лепене и разделяне на тънки листове); производство на електрически ток; производство на електрическа енергия от инсталации с дизелови турбини; производство на електрическа енергия от инсталации на лигнитни въглища; производство на електрическа енергия от инсталации на природен газ; производство на електрическа енергия от централи с двигатели с вътрешно горене; производство на електрическа енергия от водноелектрически централи; услуги по пренос на електрически ток; услуги по разпределение на електрически ток; услуги по продажба на газообразни горива посредством газопроводи; дейности по изграждане на електрически инсталации; услуги по ремонт на електрически инсталации и други електрически уредби с предоставяне на материали; търговски представители за посредничество при продажбата на други машини и промишлено оборудване (които не се посочват другаде); търговски представители за посредничество при продажбата на друго електрическо оборудване; услуги по морски транспорт на дълги и къси разстояния на суров петрол с танкери; услуги по морски транспорт на дълги и къси разстояния на други течности или газове в наливно състояние с танкери; услуги по електромобилност; услуги по презареждане на батерии за електрически превозни средства; услуги по управление и експлоатация на инфраструктури за презареждане на електрически превозни средства; услуги по извършване на транзакции и оперативна съвместимост на инфраструктури за презареждане на електрически превозни средства; частни мрежови услуги за кабелни телекомуникационни системи; услуги по пренос на данни посредством кабелни телекомуникационни мрежи; услуги по провеждане на телеконференции посредством

кабелна мрежа; производство на програми за компютри, които се произвеждат или се интегрират след поръчка; услуги по създаване на уеб страници в интернет; услуги по качествен контрол на софтуерна система; услуги по проектиране, поддръжка и интегриране на софтуерна система; услуги по техническа поддръжка на мрежи; услуги по техническа поддръжка на специализиран софтуер за приложения; услуги по техническа поддръжка на компютърни системи; услуги по поддръжка на мултимедийен софтуер; услуги по инсталации на компютри и периферно оборудване; услуги по разработване на база данни; услуги по съхраняване на база данни; услуги по предоставяне на оборудване за обработка на данни или мрежи (изчислителна мощност и т.н.); услуги по подготовка въвеждането на данни; услуги за уеб хостинг; предоставяне на услуги за ИТ приложения; други услуги по предоставяне на хостинг (регистрация) и инфраструктура на информационни технологии; услуги на техник по сигурността; услуги по предоставяне на консултации относно сигурността; услуги по прехвърляне или предоставяне ползването на нематериални активи (права на интелектуалната собственост, права за емисии на парникови газове, патенти, лицензи за използване на индустриални и търговски марки и подобни права); услуги по провеждане на семинари за обучение на кадри на предприятия; услуги на център или институт за професионална подготовка; услуги по преподаване (докладване) на образователни семинари; услуги по обучение чрез образователни семинари; услуги по обучение чрез компютър; услуги на изпитен център; услуги по изготвяне и сертифициране на програми за обучение; медицински услуги по специалност трудова медицина; услуги по анализ и разчитане на медицински изображения; услуги по посещения на медицински сестри; услуги на медицински сестри.

Капиталът на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е в размер на 947 360 000 (деветстотин четиридесет и седем милиона триста и шестдесет хиляди) евро, разпределен в 382 000 000 обикновени поименни акции с номинална стойност 2,48 евро всяка.

Заявителят се управлява от Съвет на директорите в състав: Стефанос Теодорис – председател; Григориос Димитриадис – изпълнителен член и главен изпълнителен директор; Стефанос Гюрелис – изпълнителен член и заместник главен изпълнителен директор; Спиридон Лорендзиадис – неизпълнителен член; Евтимиос Кириакопулос – неизпълнителен член; Димитриос Макавос – неизпълнителен член; Адамандини (Дина) Лазари – неизпълнителен член; Александра Конида – неизпълнителен член и Елена Пападопулу – неизпълнителен член. Дружеството се представлява от главния изпълнителен директор – Григориос Димитриадис.

**Видно от горното, „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представена справка от Централния депозитар за ценни книжа на Р Гърция (Централен депозитар) се установява, че „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е публично дружество, регистрирано на Атинската фондова борса. Съгласно писмо на Централния депозитар в Системата за безналични ценни книжа са вписани (...) акционери, които притежават повече от (...) % от общия брой обикновени акции от капитала на дружеството, а именно „(...)“, регистрирано в (...), притежаващо (...) акции или (...) % от акционерния капитал на заявителя, „(...)“, регистрирано във (...), притежаващо (...) акции или (...) % от акционерния капитал на заявителя, „(...)“, регистрирано в (...) с (...) броя акции или (...) % от акционерния капитал на заявителя и „(...)“, притежаващо (...) броя акции или (...) % от акционерния капитал на заявителя. Останалите (...) обикновени акции, съставляващи (...) % от капитала на заявителя са собственост на (...) акционери.

Според чл. 22, т. 1 от Устава на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА всеки акционер има право на присъствие и на глас в Общото събрание. Решенията на Общото събрание за определяне състава на управителните и контролните органи се взимат при обикновен кворум – (...) от внесенния акционерен капитал (...) с абсолютно мнозинство (...). Решенията на Общото събрание за преобразуване на дружеството, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му се взимат при

наличие на специален кворум – (...) от внесения акционерен капитал (...) с мнозинство от (...) от представените на събранието гласове (...). Предвид изложеното, „(...)“, „(...)“ и „(...)“ самостоятелно не притежават необходимия брой акции, чрез който да упражняват контрол върху дейността заявителя. Дружеството, което осъществява контрол върху дейността на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, посредством притежаваните от него (...) броя акции, е „(...)“. Едноличен собственик на капитала на „(...)“ е (...).

**Предвид горното, по отношение на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, поискан от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че посоченият срок е необходим с оглед осигуряване на достатъчно дълъг период от време за реализацията на бизнес стратегията на дружеството за търговия с природен газ в Р България. Дружеството отбелязва, че срокът ще му предостави възможност за изпълнение на планове за търговия на пазара на природен газ в Р България. „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА посочва, че предвид динамиката на пазара на природен газ в страната посоченият срок на лицензията е необходим за постигане на целите на дружеството както в краткосрочен, така и в дългосрочен аспект.

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

„Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис се на адрес: гр. Атина, ул. „Халкокондили“ № 30, Р Гърция. Заявителят разполага с необходимите хардуер, информационна мрежа, софтуер и електронна поща за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са и копия на месечни фактури от доставчик на интернет и телекомуникационни услуги, както и за покупка на устройства.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 59 от 16.09.2024 г. в което се посочва, че „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е представил сключени допълнителни споразумения към договори с оператора на българската газопреносна система, а именно: Допълнително споразумение № (...) към Договор № (...) от (...) г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Допълнително споразумение № (...) към Договор № (...) от (...) г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително

споразумение № (...) към Договор № (...) от (...) г. за ползване на виртуална търговска точка.

„Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: Одитен комитет; Съвет на директорите; Комисия по кандидатурите, възнагражденията и назначенията; Изпълнителен комитет; Комитет по доставките; Комитет по управление на риска; Комитет по устойчивост; Главен изпълнителен директор; Дирекция „Вътрешен одит“ и Административен офис.

От представените автобиографии на членовете на Съвета на директорите на дружеството е видно, че притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило автобиографии и копия на сертификати за завършено образование на 11 служители, които ще бъдат пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България, както и справки от Държавна агенция за заетостта относно наличието на трудово правоотношение с тях. От представените документи и информация може да се направи извод, че лицата притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

От годишните финансови отчети на „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 306 145 хил. евро за 2021 г., 770 092 хил. евро за 2022 г. и 178 499 хил. евро. за 2023 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 5 399 475 хил. евро за 2021 г. на 10 847 079 хил. евро за 2022 г. и намаляват до 6 606 765 хил. евро за 2023 г. Общите разходи се увеличават от 5 233 121 хил. евро за 2021 г. на 10 104 183 хил. евро за 2022 г. и намаляват до 6 342 884 хил. евро за 2023 г.

Нетекущите активи нарастват от 7 542 889 хил. евро за 2021 г. на 9 600 437 хил. евро за 2023 г., а текущите активи нарастват от 5 723 768 хил. евро за 2021 г. на 6 345 043 хил. евро за 2023 г. Акционерният капитал за 2021 г. е 947 360 хил. евро и запазва стойността си през трите години на отчетния период. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 4 660 027 хил. евро за 2021 г. на 5 462 781 хил. евро за 2023 г. Нетекущите пасиви намаляват от 4 511 834 хил. евро за 2021 г. до 4 510 081 хил. евро за 2023 г., а текущите пасиви нарастват от 4 094 796 хил. евро за 2021 г. на 5 972 618 хил. евро за 2023 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,40 за 2021 г. до 1,06 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност се изменя от 0,54 за 2021 г. до 0,52 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

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

**Таблица № 1**

| Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ |         |         |         |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| Параметри                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh                      | (...)   | (...)   | (...)   |

|                                                            |       |       |       |
|------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh | (...) | (...) | (...) |
|------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|

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

Нетекущи активи не са планирани през периода 2025 – 2027 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода 2025 – 2027 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства.

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

Таблица № 2

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2025 г. се увеличава на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2025 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството след 2025 г. няма да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.*

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

## 8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

## **Проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА**

### **Глава I Общи положения**

**Чл. 1.** (1) С настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правилата) се уреждат реда и начина за работа с клиентите на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, съгласно изискванията на чл. 38в от Закона за енергетиката. С тези правила се определят и редът, сроковете за разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения от клиенти, с които дружеството има сключени договори, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора.

(2) Настоящите Правила са изготвени на основание на чл. 38в във връзка с чл. 38д от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 14 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

(3) Дружеството е „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, учредено съгласно законите на Р Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Атинската търговско-промишлена камара с номер 000786301000, със седалище и адрес на управление: ул. Халкокондили № 30, п. к. 10432, гр. Атина, Р Гърция, притежаващо лицензия №..... от .....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България за срок от..... години.

(4) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

**Чл. 2.** (1) „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

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

### **Глава II Търговия с природен газ**

**Чл. 3.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е на адрес: .....; работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....; тел:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

**Чл. 4.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента;

идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

**Чл. 5.** (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си на следния имейл адрес: .....

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 5, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

**Чл. 6.** (1) Дружеството осигурява на клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

### **Глава III Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения**

**Чл. 7.** (1) Дружеството разработва система/правила за приемане и обработка на жалбите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, молби, сигнали и предложения.

**Чл. 8.** (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 7, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

**Чл. 9.** (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;  
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изиска допълнителна информация по случая.

(3) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 10.** (1) Дружеството отговоря на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Сроктът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

**Чл. 11.** (1) Когато жалбата, сигналът, молбата или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

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

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

**Чл. 12.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 3 (три) дневен срок.

**Чл. 13.** Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

**Чл. 14.** (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: .....

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

#### **Глава IV Заключителни разпоредби**

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

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

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

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

#### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 20.12.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 10.04.2025 г. заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват договорите и допълнителните споразумения към договори, сключени с оператора на българската газопрепосна система, данните относно предоставените във връзка с тях обезпечения, както и детайлната структура на собствеността и контрола на акционерите на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА. Дружеството счита, че посочената информация се отнася до стопанската дейност на засегнатите предприятия и съдържа търговски значими данни, чието разкриване би могло да доведе до неблагоприятни последици за тяхната

конкурентоспособност и пазарно поведение. Според заявителя посочените документи включват сведения относно структурата на собственост на съответните дружества, техните търговски партньори, договорни отношения, стратегически планове, както и методи на ценообразуване, които имат съществено значение за формиране на пазарната им политика. Дружеството посочва, че разкриването на подобна информация би могло да създаде риск от неправомерно използване от конкуренти, да компрометира търговските взаимоотношения с клиенти и доставчици, както и да доведе до финансови или репутационни загуби. Заявителят счита, че засегнатите предприятия имат основателен и легитимен интерес да гарантират конфиденциалността на тези данни, като тяхната защита е в съответствие не само с принципите на стопанската тайна, но с националните и европейски правни изисквания за защита на чувствителна търговска информация, както и с утвърдените стандарти за сигурност и добросъвестна бизнес практика.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР, същата следва да бъде заличена.

Изказвания по т.2.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по получено в Комисията заявление на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е акционерно дружество, регистрирано в Р Гърция, вписано в Общия търговски регистър на Р Гърция, със седалище и адрес на управление в гр. Атина, Р Гърция.

Капиталът на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА е в размер на 947 360 000 евро, разпределен в 382 000 000 обикновени поименни акции с номинална стойност 2,48 евро всяка. Заявителят се управлява от Съвет на директорите и се представлява от главния изпълнителен директор – Григориос Димитриадис.

Видно от горното, „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА отговаря на условията на ЗЕ и НЛДЕ да бъде лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици по отношение на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА следва да бъде установено структурата на собственост и контрол. Предвид това от представените факти и документи е установено, че дружеството е публично дружество, регистрирано на Атинската фондова борса, като в Системата за безналични ценни книжа са вписани (...) акционери, които притежават повече от (...) % от общия брой обикновени акции от капитала на дружеството, а именно (...), (...), (...) и (...). Останалите (...) обикновени акции, съставляващи (...) % от капитала на заявителя, са собственост на (...) акционери.

С оглед установения начин на взимане на решенията на Общото събрание за определяне на състава на управителните и контролните органи на заявителя е установено, че (...), (...) и (...) самостоятелно не притежават необходимия брой акции, чрез който да упражняват контрол върху дейността на заявителя. Дружеството, което осъществява контрол върху дейността на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, е (...). Едноличен собственик на капитала на (...) е (...). Предвид горното, по отношение на „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Срокът на лицензията, поискан от „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА, е 10 години, за което е представена необходимата обосновка.

„Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и всички необходими данни и документи съгласно изискванията на ЗЕ и НЛДЕ, от които е видно, че притежава технически, материални и човешки ресурси, организационна структура и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Заявителят е посочил информацията и документите, представени в хода на процедурата по издаване на лицензията, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотиви за това. Това са договорите и допълнителните споразумения към договори, сключени с оператора на българската газопреносна система, данните относно предоставените във връзка с тях обезпечения, както и детайлната структура на собствеността. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада такава.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 доклада по т. 1, 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 „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 22.05.2025 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

## **РЕШИ:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-630 от 12.05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. от „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия

за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, 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/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

**По т.3.** Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от „РОМГАЗ“ СА („РОМГАЗ“ СА) за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-70 от 04.03.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 07.03.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 14.03.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 17.03.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 22.04.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

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

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране по този закон. Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания

за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с природен газ“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

2. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 10.12.2024 г., от което е видно, че „РОМГАЗ“ СА е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J32/392/2001, издаден на 06.07.2001 г., единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC. J32/392/2001, единен идентификационен код: 14056826, със седалище и адрес на управление: община Медиаш, площад. К.И. Моташ № 4, област Сибиу, пощенски код: 551130.

Дружеството има следния предмет на дейност: добив на природен газ; добив на суров нефт; други добивни дейности, неklasифицирани другаде; услуги, свързани с добива на суров нефт и природен газ; услуги, свързани с добива на полезни изкопаеми; производство на продукти, получени от обработката на суров нефт; производство на промишлен газ; производство на други химични продукти, неklasифицирани другаде; производство на метални конструкции и съставни елементи на металните конструкции; производство на метални врати и прозорци; производство на резервоари, цистерни и метални контейнери; операции по обща механика; производство на други метални изделия, неklasифицирани другаде; производство на двигатели, генератори и електрически трансформатори; производство на уреди за разпределение и управление на електричеството; производство на други ръчно изработени изделия, неklasифицирани другаде; ремонт на изделия, произведени от метал; ремонт на машини; ремонт на електронно и оптично оборудване; ремонт на електрическо оборудване; ремонт и поддръжка на друго транспортно оборудване, неklasифицирано другаде; ремонт на друго оборудване; монтаж на промишлени машини и оборудване; производство на електрическа енергия; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; разпределение на газообразни горива, чрез тръбопроводи; търговия с газообразни горива, чрез тръбопроводи; доставка на пара и климатизация; улавяне, обработка и разпределение на водата; събиране и пречистване на отпадни води; събиране на неопасни отпадъци; събиране на опасни отпадъци; събиране и изхвърляне на неопасни отпадъци; демонтиране (разглобяване) на машини и съоръжения, изведени от употреба за използване на материалите им; възстановяване на рециклируеми материали, сортирани; строителни работи по жилищни и нежилищни сгради; строителни работи по пътища и магистрали; строителни работи по наземни и подземни железопътни линии; изграждане на мостове и тунели; строителни работи по комунални проекти, предназначени за течности; строителни работи по комунални проекти, предназначени за електричество и телекомуникации; строителни работи по други инженерни проекти, неklasифицирани другаде; работи по събаряне на сгради; работи по подготовка на терена; работи по електрически инсталации; работи по санитарни, отоплителни и климатични инсталации; други работи по инсталации в областта на строителството; дърводелски работи; облицоване и поставяне на плоскости по стени; други довършителни работи; други специализирани строителни работи, неklasифицирани другаде; поддръжка и ремонт на моторни превозни средства; посредническа дейност в търговията с различни изделия; търговия на едро с машини и съоръжения; търговия на едро с машини, предназначени за

строителната и минната промишленост; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и с дериватните им продукти; търговия на едро с химични продукти; търговия на едро с отпадъци и остатъци; търговия на дребно в неспециализирани магазини, с преобладаващи продажби на хранителни продукти, напитки и тютюневи изделия; търговия на дребно с други нови изделия в специализирани магазини; търговия на дребно с изделия втора употреба, продавани в магазини; други сухопътни превози на пасажери, некласифицирани другаде; автомобилен превоз на стоки; пренос чрез тръбопроводи; съхранение на стоки; услуги, свързани със сухопътния транспорт; товаро-разтоварни дейности; хотели и други подобни средства за настаняване; средства за настаняване за ваканции и за кратък период; паркове за каравани, къмпинги и лагери; други услуги за настаняване; ресторантьорска дейност; дейности по подsigуряване на храна (кейтеринг) за събития; други дейности, свързани с подsigуряването на храна, некласифицирани другаде; барове и други дейности за сервиране на напитки; дейности по разпространение на радиопрограми; дейности по разпространение на телевизионни програми; телекомуникационни дейности чрез кабелни мрежи; телекомуникационни дейности, осъществявани без кабелни мрежи (с изключение на сателитните); сателитни телекомуникационни дейности; други телекомуникационни дейности; други дейности по кредитиране; други финансово посреднически дейности, некласифицирани другаде; посреднически дейности по финансови трансакции; дейности, свързани с посреднически финансови дейности, с изключение на застрахователната дейност и пенсионните фондове; отдаване или преотдаване под наем на собствени или наети недвижими имоти; консултации в сферата на бизнеса и управлението; архитектурни дейности; инженерни дейности и свързаните с тях дейности по техническа консултация; дейности по тестване и технически анализи; други професионални, научни и технически дейности, некласифицирани другаде; отдаване под наем и лизинг на леки автомобили и лекотоварни превозни средства; отдаване под наем и лизинг на тежкотоварни превозни средства; отдаване под наем и лизинг на строителни машини и оборудване; отдаване под наем и лизинг на други машини, оборудване и материални стоки, некласифицирани другаде; дейности на туристически агенции; туроператорски дейности; други услуги за резервация и туристическа помощ; услуги, свързани със системите за сигурност; средно, техническо или професионално образование; поддържащи услуги в сферата на образованието; дейности по обща медицинска помощ; дейности по специализирана медицинска помощ; дейности по стоматологична помощ; други дейности, свързани с човешкото здраве; дейности за центровете за медицински грижи; дейности на спортните бази; дейности на спортните клубове; дейности на фитнес центровете; други спортни дейности; други увеселителни и възстановителни дейности, некласифицирани другаде.

Капиталът на „РОМГАЗ“ СА е в размер на 3 854 224 000 (три милиарда осемстотин петдесет и четири милиона двеста двадесет и четири хиляди) леи, разделен на 3 854 224 000 (три милиарда осемстотин петдесет и четири милиона двеста двадесет и четири хиляди) броя поименни акции, на стойност 1 (една) лея всяка, и е изцяло внесен.

„РОМГАЗ“ СА се управлява от Управителен съвет (УС) в състав: Дръган Дан Драгош (председател на УС); Жуде Аристотел Мариус – член на УС; Сорич Георге Силван – член на УС; Балазс Ботонд – член на УС; Нуц Мариус Габриел – член на УС; Брасла Ръзван – член на УС и Стоян Елена Лорена – член на УС. УС делегира, изцяло или частично, правомощията за управление на дружеството на един или повече директори, като един от тях се назначава за генерален директор. Дружеството се представлява от Ръзван Попеску – генерален директор.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „РОМГАЗ“ СА следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените информация и документи, собственици на капитала на заявителя са Република Румъния, чрез Министерство на енергетиката, притежаваща 70,00710908343677% от капитала; физически и юридически лица (притежаващи 29,99289091656323% от капитала). Според Устава на дружеството всяка акция инкорпорира едно право на глас в Общото събрание на

акционерите, а решенията на Общото събрание се вземат с обикновено мнозинство. Предвид това, Република Румъния, чрез Министерство на енергетиката, осъществява контрол върху „РОМГАЗ“ СА, посредством притежаваните 70,00710908343677% от капитала на дружеството.

**Предвид горното, по отношение на „РОМГАЗ“ СА не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, поискан от „РОМГАЗ“ СА, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че е предприел стъпки за разширяване на присъствието си на пазарите на природен газ в региона, за да може да се възползва от възможностите за диверсификация на клиентското портфолио, в контекста на значително увеличаване на производството на природен газ на дружеството, което се прогнозира при финализиране на проекта „Нептун Дийп“ и започване добива на природен газ от находището, намиращо се в Черно море. „РОМГАЗ“ СА посочва още, че исканият срок ще предостави на дружеството необходимото време за адаптиране към пазара на едро за природен газ от Република България преди започване производството на природен газ от находището „Нептун Дийп“, предвидено за 2027 г., и ще позволи оползотворяване на добитите количества през прогнозния период на търговска експлоатация на това находище, както в полза на потенциалните клиенти, така и в полза на компанията.

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

„РОМГАЗ“ СА предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, община Медиаш, площад К.И. Моташ № 4, област Сибиу, пощенски код 551130, във връзка с което е представено копие на извадка от поземления регистър, в който се съдържа вписване на правото на собственост на сградата, в която се намира офисът на дружеството.

„РОМГАЗ“ СА разполага с необходимата информационна мрежа, софтуер, платформи за търговия за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са копие на рамково споразумение за „Услуги за телефония и пренос на данни“ от (...) г. с доставчик на електронни съобщителни услуги в Република Румъния.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1329 от 29.03.2024 г., в което се посочва, че ресурсите за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни

програми. В писмото се посочва също, че ресурсите за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „РОМГАЗ“ СА и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят има сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно: Договор за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 6376 от 17.10.2023 г. и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2024 г. към него; Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 6377 от 17.10.2023 г. и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2024 г. към него.; Договор за ползване на виртуална търговска точка № 6378 от 17.10.2023 г. и Допълнително споразумение № 1 от 01.10.2024 г. към него.

„РОМГАЗ“ СА е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: (...).

От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование е видно, че генералният директор притежава образование и квалификация за извършване на дейността. Освен генералния директор, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че те притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Представени са доказателства, потвърждаващи тяхното трудово правоотношение със заявителя, а именно: индивидуални трудови договори и допълнителни споразумения към тях.

**Въз основа на гореизложеното „РОМГАЗ“ СА притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

От годишните финансови отчети на „РОМГАЗ“ СА за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби в размер на 1 962 509 хил. леи за 2021 г., 2 531 945 хил. леи за 2022 г. и 2 649 277 хил. леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 6 424 358 хил. леи и се увеличават до 9 014 439 хил. леи за 2023 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 4 222 419 хил. леи за 2021 г. на 4 004 181 хил. леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 4 941 823 хил. леи за 2021 г. на 10 609 534 хил. леи за 2023 г. Текущите активи намаляват от 5 660 140 хил. леи за 2021 г. на 4 753 239 хил. леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 8 990 007 хил. леи за 2021 г. на 11 392 476 хил. леи за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството нарастват от 759 686 хил. леи за 2021 г. на 1 609 941 хил. леи за 2023 г. Текущите пасиви се увеличават от 1 485 311 хил. леи за 2021 г. на 2 986 715 хил. леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „РОМГАЗ“ СА за периода 2021 – 2023 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 3,81 за 2021 г. на 1,59 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се изменя от 4,00 за 2021 г. на 2,48 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2021 г.

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

**Таблица № 1**

| Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ |         |         |         |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------|
| Параметри                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |

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

„РОМГАЗ“ СА е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) евро за 2025 г., в размер на (...) евро за 2026 г. и (...) евро за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2025 г. на (...) евро през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2025 г. на (...) евро през 2027 г. Нетекущи активи не са предвидени за периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2025 г. на (...) евро за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2025 г. и се увеличава до (...) евро за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2025 г. на (...) евро за 2027 г.

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

Таблица № 2

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

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

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

## 8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

## Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на

**„РОМГАЗ“ СА****Раздел първи „Общи разпоредби“**

**Чл. 1.** Тези правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) регулират отношенията между „РОМГАЗ“ СА („Дружеството“), като продавач, и купувачите на природен газ по договори за покупко-продажба на природен газ, сключени по свободно договорени цени („Клиенти“), основните принципи, въз основа на които дружеството извършва дейността си; информацията, предоставена на Клиентите преди сключването на договорите и по време на тяхното изпълнение, както и начина, по който Клиентите могат да получат тази информация, процедурите и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения уведомления и искания, подадени от Клиенти.

**Чл. 2.** (1) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „РОМГАЗ“ СА., румънско юридическо лице, със седалище в Република Румъния, община Медиаш, площад К.И. Моташ № 4, пощенски код: 551130, вписана в Търговския регистър с номер J32/392/2001, с единен идентификационен код: R014056826, притежател на лицензия № ..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България, за период от 10 (десет) години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за закупуване на природен газ от „РОМГАЗ“ С.А., на територията на Република България, по свободно договорени цени.

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

**Чл. 3.** В процеса на сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп на Клиентите до предлаганите от Дружеството услуги;
2. прозрачност и недискриминация при предоставяне на енергийните услуги;
3. честна и открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
5. поддържане на високи стандарти за качество на предоставяните услуги;
6. конфиденциалност.

**Чл. 4.** (1) „РОМГАЗ“ СА извършва дейността си като търговец на природен газ в съответствие с приложимото в Република България законодателство и по-специално в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за продажбата на природен газ на Клиенти, въз основа на писмени договори.

(3) Договорите, сключени от Дружеството с Клиентите, включват най-малко информацията, посочена в чл. 38а от Закона за енергетиката.

**Чл. 5.** Преди сключването на договор, Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация: предлаганите услуги, цената и качеството на природния газ, начините и условията за плащане.

**Чл. 6.** (1) При първоначално подписване на договор за покупко-продажба на природен газ, на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ, съответно за предоставени услуги, съгласно изискванията на Закона за енергетиката, Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове, както и съгласно сключения между страните договор.

**Раздел трети „Отношения с Клиентите“**

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя

информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: .....

(3) Клиентите могат да подават всякакви документи, свързани с изпълнението на сключените договори, да предявяват претенции по сключени договори и да подават уведомления и жалби по следните начини:

1. на следния електронен адрес: [secretariat@romgaz.ro](mailto:secretariat@romgaz.ro);

2. по пощата, на адрес: площад К.И. Моташ № 4, Медиаш, област Сибиу, Република Румъния, пощенски код: 551130.

(4) Дружеството публикува на своя уебсайт и актуализира периодично информация за договорните условия и срокове, както и заявления и/или формуляри за подаване на заявки от Клиенти за оферти за продажба на природен газ и за подаване на рекламации, уведомления и предложения от Клиентите.

**Чл. 8.** Всеки Клиент има право да получи от Компанията информацията, посочена в чл. 38б от Закона за енергетиката.

#### **Раздел четвърти „Жалби, сигнали, предложения, рекламации и уведомления на Клиенти“**

**Чл. 9.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали, уведомления и предложения в писмена форма по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и изпълнението на сключените между страните договори, по пощата или чрез изпращането им на електронен адрес на Дружеството.

(2) Клиентите могат да правят предложения за подобрене на договорите или други аспекти, свързани със съвместната им работа с Дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават жалби и рекламации относно незаконни или неподходящи действия, забавяния или други действия/бездействия на служители на Дружеството, които засягат техните законни права и интереси.

(4) Дружеството води регистър, в който се вписва следното:

1. жалби, сигнали, рекламации, уведомления и предложения от Клиенти;

2. отговорите на Дружеството на получените жалби, сигнали, рекламации, уведомления и предложения.

**Чл. 10.** (1) Подадените жалби, сигнали, рекламации, уведомления и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да съдържат следното: име и адрес на подателя (за юридическите лица – ЕИК или БУЛСТАТ), телефонен номер, номер на факс, електронен адрес, лице за контакт по случая, посочен в жалбата, уведомлението или предложението;

3. да уточняват естеството на искането;

4. да описват подробно обстоятелствата по случая и да предоставят доказателства, ако подателят разполага с такива;

5. да са подписани от подателя или негов представител.

(2) В случай че част от информацията, предоставена от клиента или подателя в рекламацията, уведомлението или предложението, е с поверителен характер, Клиентът и/или подателят трябва изрично да упоменат това. Дружеството ще запази поверителността на информацията, освен в случаите, при които държавните органи изискат от него да разкрие тази информация във връзка с дейността си.

**Чл. 11.** (1) Ако жалбата, сигналът, рекламацията, уведомлението или предложението не отговаря на изискванията предвидени в чл. 10, ал. 1, Дружеството изпраща на подателя писмено уведомление, в което посочва нередовностите и разумен срок за тяхното отстраняване.

(2) Ако Клиентът и/или подателят не отстрани нередовностите и/или не спази крайния срок, предвиден в ал. 1, с изключение на случаите, при които Клиентът и/или подателят не е изискал по-дълъг срок, според конкретните за случая обстоятелства, Дружеството прекратява проверката и закрива откритото досие, без да изпраща друго уведомление до Клиента и/или подателя.

**Чл. 12.** (1) След изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за случая, Дружеството отговаря писмено на жалбата, сигнала, рекламацията, уведомлението или предложението на Клиента, по електронна поща или с препоръчано писмо с обратна разписка, изпратено по пощата, в срок до 30 дни от регистрацията му, съответно от датата на отстраняване на нередовностите, съгласно чл. 11, ал. 1.

(2) Ако проверката на обстоятелствата изисква по-дълъг период от време, срокът за отговор, предвиден в ал. 1 се удължава, но не с повече от десет (10) дни, като Дружеството уведомява в писмена форма Клиента преди крайния срок на първоначалния срок за отговор.

**Чл. 13.** (1) Ако жалбата е основателна, Компанията взема мерки за отстраняване на нарушенията в срок, който не превишава крайния срок, предвиден в чл. 11, ал. 1.

(2) Ако дружеството счита, че жалбата е неоснователна или недопустима уважена, Дружеството обосновава това в писмен отговор, адресиран до жалбоподателя.

(3) Ако решението по дадена жалба се отнася и до други Клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 14.** Жалби, подадени по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Жалби, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като писмено му се съобщават основанията за това.

**Чл. 15.** В случаите, когато жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) работни дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

**Чл. 16.** (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали, рекламации и предложения в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

#### **Раздел пети „Други разпоредби“**

**Чл. 17.** В случаите, в които Дружеството обработва личните данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни на основание Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица по отношение на обработването на личните им данни и свободното движение на тези данни, както и в съответствие с изискванията за защита на данните, определени в европейското и националното законодателство.

#### **„Заклучителни разпоредби“**

**§1.** (1) Настоящите правила са утвърдени от КЕВР с Решение №.... от .... и са приложение и неразделна част от Лицензия №..... за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Правилата ще се публикуват от Дружеството в един централен и един местен всекидневник, както и на интернет страницата му и влизат в сила от публикуването им.

(3) Изменението на Правилата се извършва по реда за тяхното одобряване.

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

**9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „РОМГАЗ“ СА заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: информация, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент 2016/679) – имена на служители, съдържащи се извадката от щатно разписание на длъжностите и др., с оглед необходимостта от свеждане на данните до минимум съгласно чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2016/679; информация относно размера на трудовото възнаграждение на служителите на дружеството, тъй като съгласно разпоредби на Кодекса на труда на Република Румъния размерът на заплатата е конфиденциален и в тази връзка работодателят е длъжен да вземе необходимите мерки за подsigуряване на конфиденциалността на тази информация; информация, отнасяща се до размера на сумите от рамково споразумение за секторна поръчка, с предмет „Телефонни услуги и изпращане на данни“ и Анекс № 2 към него, тъй като има конфиденциален характер по отношение на страните по договора; текстовите части, които предхождат и следват описанието на задълженията на Дирекция „Търговия с енергия“ от извадката от Правилника за организация и функциониране на дружеството, тъй като описват задължения на други организационни единици на заявителя; прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци по години. „РОМГАЗ“ СА посочва, че публикуването на горепосочената информация може да засегне следните частни интереси: правото на конфиденциалност и защита на личните данни на служителите; защита на търговските и конкурентните интереси на дружеството; спазване на търговските отношения и на наложената конфиденциалност от действащите законови разпоредби.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента. Не е посочена и информацията относно размера на трудовото възнаграждение на служителите, възнаграждения по договори и описание на функциите на отделните дирекции на заявителя.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по получено в Комисията заявление на „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

От Удостоверението за актуално състояние от 10.12.2024 г. е видно, че „РОМГАЗ“ СА е акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния.

Капиталът на „РОМГАЗ“ СА е в размер на 3 854 224 000 леи, разделен на акции на стойност 1 лея всяка и е изцяло внесен.

„РОМГАЗ“ СА се управлява от Управителен съвет. Дружеството се представлява от Ръзван Попеску – генерален директор.

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

Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Собственици на капитала на заявителя са Република Румъния, чрез Министерство на енергетиката, притежаваща 70,0071% от капитала; физически и юридически лица (притежаващи 29,9928% от капитала). Предвид това, Република Румъния, чрез Министерство на енергетиката, осъществява контрол върху „РОМГАЗ“ СА и по отношение на „РОМГАЗ“ СА не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„РОМГАЗ“ СА е представило всички изискуеми декларации съгласно НЛДЕ и не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1 – 3 от ЗЕ.

Срокът на лицензията, поискан от „РОМГАЗ“ СА, е 10 години, за което е представена необходимата обосновка.

Въз основа на гореизложеното е видно, че „РОМГАЗ“ СА притежава технически, материални и човешки ресурси, организационна структура и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „РОМГАЗ“ СА е представило проект на Правила за работа с потребители.

„РОМГАЗ“ СА е посочило, че защитена по закон информация представляват личните данни, имена на служители, размер на възнаграждения (Р. Тахир отбеляза, че в доклада не се съдържат такива данни), прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци по години. Искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 доклада по т. 1, 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 „РОМГАЗ“ СА;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данните достъпни в публичните регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски подчерта, че големи търговци като „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА, от гръцка страна, и „РОМГАЗ“ СА, от румънска страна, искат да навлязат на българския пазар на газ.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 22.05.2025 г. от 10:05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т.

10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-631 от 12.05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от Национално дружество за природен газ „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „РОМГАЗ“ СА, 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/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно **писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE), с което на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460, Регламента) е отправено искане за становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026. Към писмото е приложен Документ за консултация относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, които ANRE възнамерява да използва за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026, като техните стойности и изчисления са представени в електронен формат Microsoft Excel.

**Въз основа на предоставения от ANRE документ и извършеното проучване се установи следното:**

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

За газова година 1 октомври 2025 – 30 септември 2026 г. ANRE предлага изчисляване на цените на негодишните стандартни продукти за твърд капацитет чрез сезонни множители и коефициенти. Стойностите на предложените множители и сезонни коефициенти са еднакви за всички входни и изходни точки.

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

В представения Документ за консултация, ANRE не е представил информация по отношение на съоръжения за съхранение на територията на Р Румъния във връзка с чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Съгласно чл. 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 на входните точки от съоръжения за втечен природен газ (ВПП) и на входните точки от и изходните точки към инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на техните преносни системи, може да се прилага отстъпка за съответните капацитетно базирани тарифи за пренос с цел да се повиши сигурността на доставките.

По отношение на разпоредбата на чл. 9, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, ANRE посочва, че тя не се прилага за румънската преносна система, тъй като към нея няма свързани съоръжения за ВПП или инфраструктура, разработена с цел преодоляване на изолацията на държави членки по отношение на газопреносните им системи.

### **1. Множители**

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

ANRE посочва, че по отношение на определяне на стойностите на множителите са взети предвид следните принципи: осигуряване на баланса между улесняването на търговията с краткосрочни продукти, от една страна, и осигуряването на дългосрочни ефективни инвестиции в преносната система, както и ефективно възстановяване на приходите, от друга страна; избягване на нестабилността на тарифите; избягване на кръстосаното субсидиране между ползвателите на газопреносната система.

ANRE възнамерява да използва множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти (негодишни стандартни продукти) за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

- За тримесечни капацитетни продукти – 1,28;
- За месечни капацитетни продукти – 1,48;
- За дневни капацитетни продукти – 2,96.

Съгласно чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите попадат в следните интервали: за тримесечните и за месечните стандартни продукти за капацитет стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня стойността на съответния множител трябва да бъде не по-малка от 1 и не по-голяма от 3.

Стойностите на множителите за тримесечните, месечните и дневните стандартни продукти за капацитет, които ANRE възнамерява да използва попадат в интервала, определен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

## 2. Сезонни коефициенти

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

ANRE посочва, че целта на използването на сезонни коефициенти е да се постигне повишаване на цените за периодите на засилено използване на преносната система и намаляване на цените за периодите, когато голяма част от капацитета на системата остава неизползван; да се насърчи ефективното използване на преносната системата чрез прилагане на санкции/принудителни мерки, с цел да се постигне на промяна на потоците на природен газ от периодите на пикова консумация на природен газ (зима) към периодите извън пикова консумация (лято), което при силно изразена неравномерност може да окаже отрицателното въздействие върху стабилността на приходите и тарифите на оператора на преносната система.

Стъпките за изчисляване на сезонните коефициенти за месечните и дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет са регламентирани в чл. 15, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460.

Прогнозните потоци за всеки месец от газова година 01.10.2025 – 30.09.2026 г. съгласно чл. 15, параграфи 3 и 4, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/460 са представени в таблица № 1:

*Таблица № 1*

| Период                                                    | Прогнозни потоци<br>MWh |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------|
| месец октомври 2025 г.                                    | 13 691 720              |
| месец ноември 2025 г.                                     | 16 649 577              |
| месец декември 2025 г.                                    | 18 428 147              |
| месец януари 2026 г.                                      | 20 050 534              |
| месец февруари 2026 г.                                    | 17 297 809              |
| месец март 2026 г.                                        | 16 123 485              |
| месец април 2026 г.                                       | 15 968 189              |
| месец май 2026 г.                                         | 15 552 966              |
| месец юни 2026 г.                                         | 13 964 391              |
| месец юли 2026 г.                                         | 14 486 456              |
| месец август 2026 г.                                      | 15 418 426              |
| месец септември 2026 г.                                   | 14 056 997              |
| Сума съгласно чл. 15, параграф 3, буква „б“ от Регламента | 191 688 696             |

ANRE е изчислил сезонни коефициенти за месечните и дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет в съответствие с чл. 15, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕС) 2017/460. Стойностите на тези сезонни коефициенти, които ANRE предвижда да използва за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г. са представени в таблица № 2:

*Таблица № 2*

| Период                 | Стойност |
|------------------------|----------|
| месец октомври 2025 г. | 0,73     |
| месец ноември 2025 г.  | 1,09     |
| месец декември 2025 г. | 1,33     |
| месец януари 2026 г.   | 1,58     |
| месец февруари 2026 г. | 1,17     |
| месец март 2026 г.     | 1,02     |
| месец април 2026 г.    | 1,00     |
| месец май 2026 г.      | 0,95     |
| месец юни 2026 г.      | 0,76     |

|                         |      |
|-------------------------|------|
| месец юли 2026 г.       | 0,82 |
| месец август 2026 г.    | 0,93 |
| месец септември 2026 г. | 0,77 |

Сезонните коефициенти за тримесечните стандартни продукти за гарантиран капацитет са изчислени от ANRE в съответствие с чл. 15, параграф 5 от Регламент (ЕС) 2017/460. Стойностите на тези сезонни коефициенти, които ANRE предвижда да използва за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г. по отношение на съответните три месеца, са както следва:

- месеци октомври, ноември и декември 2025 г. – 1,05;
- месеци януари, февруари и март 2026 г. – 1,26;
- месеци април, май и юни 2026 г. – 0,90;
- месеци юли, август и септември 2026 г. – 0,84.

Съгласно чл. 13, параграф 2 от Регламент (ЕС) 2017/460, когато се използват сезонни коефициенти, средноаритметичната за газогодината стойност от производението на множителя, приложим за съответния стандартен продукт за капацитет, и съответните сезонни коефициенти, трябва да е в същия интервал като този за стойностите на съответните множители, посочени в параграф 1 на чл. 13 от Регламента.

ANRE е изчислил производенията на множителя за тримесечните стандартни продукти за капацитет и съответните сезонни коефициенти за тримесечните стандартни продукти, както следва:

- месеци октомври, ноември и декември 2025 г. – 1,35;
- месеци януари, февруари и март 2026 г. – 1,61;
- месеци април, май и юни 2026 г. – 1,16;
- месеци юли, август и септември 2026 г. – 1,08;

Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения в размер на 1,30, която попада в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5).

ANRE е изчислил производенията на множителя за месечните стандартни продукти за капацитет и съответните сезонни коефициенти за месечните стандартни продукти, както следва: месец октомври 2025 г. – 1,09; месец ноември 2025 г. – 1,61; месец декември 2025 г. – 1,97; месец януари 2026 г. – 2,33; месец февруари 2026 г. – 1,74; месец март 2026 г. – 1,51; месец април 2026 г. – 1,48; месец май 2026 г. – 1,40; месец юни 2026 г. – 1,13; месец юли 2026 г. – 1,22; месец август 2026 г. – 1,38; месец септември 2025 г. – 1,15.

Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения – 1,50, която попада в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5).

ANRE е изчислил производенията на множителя за дневните стандартни продукти за капацитет и съответните сезонни коефициенти за дневните стандартни продукти, както следва: месец октомври 2025 г. – 2,18; месец ноември 2025 г. – 3,22; месец декември 2025 г. – 3,94; месец януари 2026 г. – 4,66; месец февруари 2026 г. – 3,47; месец март 2026 г. – 3,02; месец април 2026 г. – 2,96; месец май 2026 г. – 2,81; месец юни 2026 г. – 2,26; месец юли 2026 г. – 2,44; месец август 2026 г. – 2,76; месец септември 2026 г. – 2,29.

Изчислена е и средноаритметичната стойност на тези произведения – 3,00, която попада в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 (не по-малка от 1 и не по-голяма от 3).

### **3. Предварителни и последващи отстъпки**

Начинът на изчисляване на отстъпките е регламентиран в чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Съгласно чл. 16, параграф 1 от Регламента минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет се изчисляват чрез умножаване на минималните цени на съответните стандартни продукти за гарантиран капацитет, изчислени съгласно чл. 14 или чл. 15, в зависимост от случая, по разликата между 100% и размера на

предварителната отстъпка, изчислена в съответствие с параграфи 2 и 3 на чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460. Според чл. 16, параграф 4 от Регламента, като алтернатива на прилагането на предварителни отстъпки в съответствие с параграф 1, националният регулаторен орган може да реши да прилага последваща отстъпка, при която ползвателите на мрежата биват компенсирани след понесените действителни прекъсвания. Такава последваща отстъпка може да се използва само в точките на междусистемно свързване, в които не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване през предходната газова година. Последващата компенсация, плащана за всеки ден, в който е настъпило прекъсване, е равна на минималната цена за дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет, умножена по три.

Предвид възникналите действителни прекъсвания, за изчисляването на цените за резервиране на стандартните продукти за прекъсваем капацитет ANRE предлага да бъде използвана ex-ante (предварителна) отстъпка, приложима за дневните стандартни продукти в точката на междусистемно свързване Csanádpalota, която свързва газопреносните системи на Р Румъния и Р Унгария. В тази връзка и в съответствие с формулата, предвидена в чл. 16, параграф 2 от Регламента, ANRE е изчислил и предлага ex-ante отстъпка в размер на 17,58% за изходна точка Csanádpalota в посока Р Румъния – Р Унгария.

В съответствие с чл. 16, параграф 4 от Регламент (ЕС) 2017/460, ANRE предлага и ex-post (последваща) отстъпка, приложима за всички останали входни/изходни точки, в които през предходната газогодина не е имало прекъсване на капацитета поради физическо претоварване.

С писмо с изх. № Е-12-00-153 от 02.05.2025 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи становище по подложените на консултация от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти, за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026. С писмо с вх. № Е-12-00-153 от 09.05.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило становище, в което е посочило, че отстъпки за входни точки от съоръжения за ВПП и входни и изходни точки към инфраструктура, предназначена за преодоляване на изолацията на страни членки, които съответстват на разпоредбите на чл. 9 ал. 2 от Регламент (ЕС) 2017/460 не са приложими за румънската газопреносна система. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че подходът при определяне на начина на изчисляване на минималните цени на стандартните продукти за прекъсваем капацитет съответства на изискванията на чл. 16 от Регламент (ЕС) 2017/460, а стойностите на избраните множители за определяне на цени на краткосрочни капацитетни продукти са в границите, определени от чл. 13 на Регламента. Дружеството счита, че представената методика за определяне на стойностите на приложими за газовата година 2025/2026 сезонни коефициенти отговаря на изискванията на чл. 15 от Регламента. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че изчисленията на приложимите сезонни коефициенти са коректни.

Предвид горното, в хода на провежданата по чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 консултация от ANRE на отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026 на румънския газопреносен оператор, може да бъде обобщено следното:

Множителите за газова година 2025/2026 попадат в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. Сезонните коефициенти за газова година 2025/2026 са изчислени по правилата на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460. Въз основа на анализа на данните, съдържащи се в предоставения от ANRE електронен модел, ex-ante отстъпката е изчислена в съответствие с изискванията на Регламента. Прилагането на ex-post отстъпка съответства на чл. 16 от Регламента.

В допълнение, Документът за консултация не предвижда отстъпка по чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за съоръженията за съхранение на природен газ територията на Р Румъния.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров, който отбелязва, че процедурата е аналогична на тази по т.1 по отношение на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като основанието за множители и сезонни коефициенти произтича от Регламент (ЕС) 2017/460 и всяка държава – членка следва да го изпълнява. Регламентът също налага консултация на ценообразуващите параметри със съседните директно присъединени държави на газопреносните мрежи. В тази връзка в Комисията е получено писмо от Румънския регулаторен орган за енергия (ANRE) на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460, в което е отправено искане за становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026. Към писмото е приложен Документ за консултация.

ANRE предлага изчисляване на цените за краткосрочни стандартни продукти за твърд капацитет чрез сезонни множители и коефициенти. Стойностите на предложените множители и сезонни коефициенти са еднакви за всички входни и изходни точки на румънската газопреносна мрежа.

ANRE възнамерява да използва множители за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

- За тримесечни капацитетни продукти – 1,28;
- За месечни капацитетни продукти – 1,48;
- За дневни капацитетни продукти – 2,96.

За капацитет в рамките на деня не е предложен множител.

Спрямо предходната газова година се наблюдава увеличение на множителите за краткосрочни капацитетни продукти. За миналата година за тримесечни капацитетни продукти множителят е бил 1,25, сега е 1,28. За месечни капацитетни продукти множителят е бил 1,44, сега е 1,48; За дневни капацитетни продукти множителят е бил 2,88, а сега е 2,96 и се доближава до горната граница по Регламента, която е 3.

За сравнение, множителите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за месечни капацитетни продукти и за дневни капацитетни продукти, одобрени с решението по т.1, са по-ниски в сравнение със сега разглежданите множители. За дневни капацитетни продукти „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага коефициент 2, а тук се предлага 2,96. Множителят за тримесечни капацитетни продукти на Румънския регулаторен орган е с по-ниска стойност.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на множителите попадат в следните интервали: за тримесечните капацитетни продукти и за месечните капацитетни продукти интервалът е от 1 до 1,5; за дневните капацитетни продукти и за капацитетни продукти в рамките на деня интервалът е от 1 до 3. Стойностите на избраните от ANRE множителите изцяло попадат в интервала по Регламент (ЕС) 2017/460.

ANRE е изчислил сезонни коефициенти за месечните и дневни стандартни продукти за гарантиран капацитет в съответствие с чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460. Коефициентите за тримесечните стандартни продукти също са изчислени от ANRE в съответствие с чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460.

В доклада е посочена подробна информация за стъпките на изчисление и за приложените формули, които произтичат от Регламента.

По отношение на предварителни и последващи отстъпки, ANRE предлага предварителна отстъпка само за една точка на междусистемно свързване между Унгария и Румания – точката Csánádpalota в посока Румъния - Унгария, тъй като там е отчетено прекъсване през годината и Регламентът налага да се прилага предварителна отстъпка. ANRE е изчислил предварителна отстъпка в размер на 17,58 %, докато във всички други

точки на междусистемно свързване не е отчетено прекъсване и затова се предлага последваща отстъпка спрямо формулата по Регламента.

КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи становище по подложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти. С писмо „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило становище, в което е посочило, че са спазени принципите и редът по Регламент (ЕС) 2017/460.

По отношение на предложените от ANRE отстъпки, множители и сезонни коефициенти, необходими за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026, работната група предлага на Комисията да приеме следното становище:

*Множителите за газова година 2025/2026 попадат в интервала, посочен в чл. 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460. Сезонните коефициенти за газова година 2025/2026 (допусната е техническа грешка, която ще бъде отстранена) са изчислени по правилата на чл. 15 от Регламент (ЕС) 2017/460. Въз основа на анализа на данните, съдържащи се в предоставения от ANRE електронен модел, ex-ante отстъпката е изчислена в съответствие с изискванията на Регламента. Прилагането на последваща отстъпка съответства на чл. 16 от Регламента.*

*В допълнение, Документът за консултация не предвижда отстъпка по чл. 9, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 за съоръженията за съхранение на природен газ територията на Р Румъния.*

М. Димитров уточни, че няма такава информация в писмото на ANRE, на територията на Румъния има няколко подземни газови хранилища.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026 във връзка провежданата от Румънския регулаторен орган консултация по чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

М. Димитров отбеляза, че към доклада е приложено становище, което е изчел подробно.

Пл. Младеновски попита каква е ролята на КЕВР и защо съгласува тези множители.

М. Димитров отговори, че смисълът на Регламента е съседната държава на държавата членка да има предварителна информация как се отразяват на трансграничната търговия множителите и сезонните коефициенти, които...

Пл. Младеновски попита не е ли до някаква степен за хармонизиране на тези сезонни коефициенти, прилагани от различните оператори.

М. Димитров обясни, че се наблюдават едни различни параметри на избрани стойности на множители по отношение на румънския преносен оператор и на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Пл. Младеновски потвърди, че са различни и затова пита каква е ролята на това съгласуване. Ясно е, че ако не отговарят на Регламента, няма как да се прилагат и няма смисъл КЕВР да проверява дали ANRE си е свършил работата и дали тези множители отговарят на Регламента.

Бл. Голубарев каза, че възприема това като един вид информация, че по този начин и КЕВР, и ANRE са сигурни, че са информирани. Увеличаването на стойностите на някои от коефициентите говори, че в тези сегменти България е по-конкурентоспособна.

Увеличава ли се този коефициент, ставаш по-неконкурентоспособен, но явно има причина за това.

М. Димитров обясни, че така се насърчават дългосрочните капацитетни продукти за използване спрямо краткосрочните. В точките на междусистемно свързване операторите предлагат т.нар. групиран капацитет, който се предлага на платформата съвместно от двата оператора „Булгартрансгаз“ ЕАД и Трансгаз Румъния с една цена за капацитетен продукт, която е формирана на база на цените на двата оператора. Това е от гледна точка за улеснение на ползвателите да резервират един продукт, който е функция от два оператора.

Д. Кочков попита като среднопретеглена на цените на двата оператора ли се формира тази цена.

М. Димитров отговори, че цената за групиран капацитет се формира от отделните цени на двата оператора. Това е цената, която се обявява на търг, и от нея започва търгът. В случай, че има наддаване, тя се увеличава. „Булгартрансгаз“ ЕАД има цена за 1 MWh, която примерно е 2 лв. Румънският оператор има примерно цена 3 лв. Цената е 5 лв./MWh. По този начин се плаща изходът от румънската мрежа и входът в българската мрежа.

Т. Ерменков изрази мнение, че това има отношение към образуване на цената на газа, ако „Булгаргаз“ ЕАД реши, че трябва да вкарва газ през Румъния за българския пазар поради липса на друг, като резерва, за да може при определяне на цената да се вземат предвид тези коефициенти, когато става въпрос при необходимост за внос на газ от Румъния, ако това се случи.

М. Димитров каза, че като се одобрят тези цени, задължение по Регламента е да се обявяват 1 месец преди провеждането на търговете за годишни капацитети. Търговете са предвидени да се проведат през началото на м. юли. Един месец преди това тези одобрени цени се публикуват на съответните платформи за капацитет. По този начин ползвателите са информирани какви са цените на операторите.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026;

2. Приема проект на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026 във връзка провежданата от Румънския регулаторен орган консултация по чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

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

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

**По т.5.** Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-149 от 02.05.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

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

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

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

**2.** „Е ГОАТ“ ЕООД, ЕИК 208134996 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1138 гр.

София, район Младост, ж.к. „Горубляне“, ул. „Васил Пешев“ № 3А, вх. А, ет. 1, ап. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Е ГОАТ“ ЕООД има следния предмет на дейност: извършване на всякаква незабранена от закона дейност след получаване на съответното разрешение.

Капиталът на дружеството е в размер на 15 000 (петнадесет хиляди) лв., разпределен в 150 (сто и петдесет) дяла, всеки на стойност от 100 (сто) лева. Капиталът на дружеството е внесен изцяло. „Е ГОАТ“ ЕООД се управлява и представлява от Милен Валериев Бетов, гражданин на Р България, в качеството му на управител.

**Видно от горното, „Е ГОАТ“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете

в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Е ГОАТ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя информация се установява, че едноличен собственик на капитала на „Е ГОАТ“ ЕООД е Милен Валериев Бетов, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Е ГОАТ“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Е ГОАТ“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок с оглед развитието на пазара на електрическа енергия в Р България и региона, което е изключително динамично и не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза за пазарната му адекватност за период по-дълъг от 10 години. Заявителят е посочил, че искания срок е в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници, като алтернатива на изкопаемите горива, като нефт и газ, както и за подкрепа на процесите по декарбонизация.

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

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

„Е ГОАТ“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис с адрес в гр. София, район „Младост“, ж.к. Горубляне, ул. „Васил Пешев“ № 3А, вх. А, ет. 1, ап. 1, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е представено към заявлението.

По силата на посочения по-горе договор за ползване на помещение за офис нужди, на заявителя са му представени и следните телекомуникационни и материални ресурси: осигурена интернет връзка със скорост от 100 mbps, 4 бр. работни станции HP Z4 G4 Xeон, 2 бр. мултифункционални устройства (принтер, скенер, ксерокс) Lexmark, заседателна зала оборудвана с мултимедийна свързаност, обзавеждане за офиса – бюра, шкафове, столове и др. Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа и софтуер 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“, която включва: 2 бр. лицензи за операционна система Windows 10 Pro; сървър Dell Power Edge с процесор Intel Xeon E-2314 2.8GHz, 8MB cache, 4C/4T, Turbo (65 W), 4x DDR4 DIMM slots, supports UDIMM 128 GB max, speeds up to 3200 MT/s, твърд диск 1x480GB SSD SATA Mix Use 6Gbps 512 2.5in Hot-plug AG Drive и др.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2898#1 от 11.03.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Е ГОАТ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Е ГОАТ“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Е ГОАТ“ ЕООД, видно от която дружеството се ръководи от управител.

За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „Е ГОАТ“ ЕООД е изготвило организационна структура, която включва следните два отдела със съответните функции които се изпълняват: Отдел „Търговия“ - проучване на пазара на електрическата енергия, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия; следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, осигуряване на логистиката по сключените договори, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на електропреносната мрежа; подаване на уведомления за сделки; проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на електрическа енергия и други; изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, анализ на търговията на електрическа енергия на електронните платформи на организирани борсови пазари на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела. и др.; Отдел „Финанси“ обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително подаване информация към оператора относно сключените договори за всички входно-изходни точки на електропреносните мрежи. Съгласно функциите в отдел

„Търговия“, заявителят посочва, че ще бъдат наети лица, които да изпълняват дейностите, обособени в структурното звено. Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност ще са с необходимата квалификация и персонал. Още през първата година се очаква да бъде нает служител, изпълняващ описаните по-горе дейности, а в следващите две години ще бъдат привлечени към екипа на дружеството, съответно: през 2026 г. – двама служители, а през 2027 г. – още един служител. Така, с квалифицираните експерти ще осигури ефективна дейност на дружеството. „Е ГОАТ“ ЕООД посочва, че към момента дейността по счетоводното обслужване на дружеството се извършва от външен лицензиран експерт-счетоводител, съгласно договор за счетоводно обслужване.

Заявителят декларира, че управителят притежава богат опит както в управлението на търговска дейност, така и в електроенергийния сектор. Той е преминал успешно през обучителни програми за търговия с електрическа енергия и участие на борсови пазари, активно се интересува от пазара на електроенергия, като на ежедневна база следи всички бюлетини, информационни канали и сайтове, касаещи пазара на електрическа енергия в България и Европа. Приложено е копие на диплома за завършено висше образование на управителя на дружеството.

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

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

Дружеството „Е ГОАТ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили почти константни количества електрическа енергия за покупко-продажба от 2000 MWh през 2025 г. до 2205 MWh през 2027 г. Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател                             | Мярка    | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | 262     | 236     | 212     |
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | 272     | 246     | 222     |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | 2 000   | 2 100   | 2 205   |

Приходите на Дружеството са формирани на база предвиденото за продажба количество електрическа енергия и средната продажна цена. Разходите за закупуване на енергия са прогнозираны на същата основа.

За разглеждания период дружеството очаква почти константна печалба в размер на около 13 хил. лева, като достига до 14 хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв.     | Прогноза |         |         |
|---------------------------|----------|---------|---------|
|                           | 2024 г.  | 2025 г. | 2026 г. |
| <b>Приходи</b>            | 544      | 516     | 489     |
| <b>Разходи</b>            | 531      | 503     | 475     |
| <b>Оперативна печалба</b> | 13       | 13      | 14      |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 2120-20-00054 от 20.02.2025 г. от банка „Банка ДСК“ АД, според което дружеството „Е ГОАТ“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 20.02.2025 г. е 150 000 (сто и петдесет хиляди лева) лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Е ГОАТ“ ЕООД, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

#### **8. Договор за участие в стандартна балансираща група:**

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

#### **9. Договор за участие в комбинирана балансираща група**

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

#### **10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Е ГОАТ“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

**11. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Е ГОАТ“ ЕООД изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ по отношение издаване на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. По отношение на едноличния собственик на капитала на „Е ГОАТ“ ЕООД, това е Милен Валериев Бетов, гражданин на Р България. Във връзка с гореизложеното за „Е ГОАТ“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, дружеството изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи не се съдържа такава информация.

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 „Е ГОАТ“ ЕООД.

Т. Ерменков посочи т.8 от доклада - Договор за участие в стандартна балансираща група. Написано е, че съдържанието отговаря на предвиденото в чл. 12 от НЛДЕ. В т.9 Договор за участие в комбинирана балансираща група също е записано, че отговаря. По т. 10. Правила за работа с потребители на енергийни услуги не е изразено становище дали Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги отговарят, или не отговарят на никакви изисквания. Просто е записано, че са изготвени. В предходни доклади, където са разглеждани заявления за издаване на лицензии за търговия с природен газ, е имало становище по отношение на Правилата. Т. Ерменков счита, че и в този случай би трябвало да има информация дали Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги отговарят на изискванията на ЗЕ.

М. Трифонов отговори, че ще се добави изречение, че Правилата отговарят на изискванията, но тъй като са допуснати, те са изследвани във връзка с чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ.

Пл. Младеновски каза, че това ще бъде отразено във финалния проект на решение, което ще е практика и занаят.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 22.05.2025 г. от 10:10 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-629 от 12. 05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Е ГОАТ“ ЕООД, 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 пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

**По т.6.** Комисията разглежда доклад относно **заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“.**

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 150 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) със заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“ (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-286 от 09.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочените проекти.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ. Съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни общи условия, предложени от топлопреносното предприятие и одобрени от комисията. В общите условия се определят: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са детайлизирани в разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 публично известните общи условия се изготвят и предлагат от топлопреносното предприятие.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проектите на общите условия се оповестяват от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като се провежда публично обсъждане на проекта на общи условия, за което се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3). Според чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 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. 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.

Със заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД е представило в Комисията проект на Общи условия.

Представените Общи условия се отнасят до лицензия № Л-040-05 от 06.12.2000 г., издадена на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за дейността пренос на топлинна енергия на територията на гр. Варна, срокът на която е продължен с Решение № И1-Л-040 от 05.03.2020 г. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 утвърдените Правила за работа с потребителите на енергийни услуги и Общи условия представляват приложения към тази лицензия.

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-062 от 19.11.2007 г. на ДКЕВР.

Към заявлението са представени следните документи:

1. Проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“;
2. Проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;
3. Доказателства за оповестяване на проектите на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;
4. Протокол по получените предложения и коментари по публично оповестените проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;
5. Становище на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД по получените предложения и коментари;
6. Уведомления за провеждане на публично обсъждане на проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;
7. Протокол от 15.06.2022 г. от публично обсъждане на проектите на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;
8. Декларация за истинност на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни;
9. Решение на Съвета на директорите на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за приемане на общите условия – Протокол № 22-1 от 13.07.2022;
10. Платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.

След преглед на постъпилото заявление за съответствието му с изискванията на Наредба № 3, с писмо с изх. № Е-14-53-5 от 15.08.2022 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е изискано да представи липсващия документ, посочен в т. 2.5 на заявлението – „Становище на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД по получените коментари, получени при публичното обсъждане на проектите“, от което да е видно, че са спазени в цялост изискванията на чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3. С писмо с вх. № Е-14-53-5 от 23.08.2022 г. дружеството е представило исканото становище.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от Наредба № 3 да оповести Общите условия на клиентите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и да проведе публично обсъждане на проекта на общи условия.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 7 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от Наредба № 3, относно структурирането и съдържанието на Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни

приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; качество на топлоснабдяването и видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, но се констатира и редица несъответствия на отделни текстове от проектите с нормативните изисквания на ЗЕ, Наредба № 3 и Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването (НТ), които следва да бъдат коригирани, като дружеството представи в КЕВР преработен проект на общите условия.

**Извършеният подробен анализ по същество показва, че представените със заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. проекти на ОУ и на Правила, с оглед тяхното съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, регламентиращи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, следва да бъдат изменени, както следва:**

## **I. ПРОЕКТ НА „ОБЩИ УСЛОВИЯ ЗА ПРОДАЖБА НА ТОПЛИННА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ НУЖДИ ОТ „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА“ ЕАД НА КЛИЕНТИ В ГРАД ВАРНА“:**

### **1. Глава първа „Общи положения“**

#### **1.1. ДЕФИНИЦИИ**

Предвид обстоятелството, че съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни Общи условия, на клиентите следва да се предостави достъпна и в достатъчен обем информация, включително относно използваните термини и дефиниции, въведени с нормативната уредба, както и съкращения и абревиатури, съдържащи се в Общите условия.

В допълнение следва да се отчете изискването на чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3 Общите условия да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, както и обстоятелството, че разглежданите Общи условия ще бъдат прилагани за битови клиенти в СЕС, поради което на дружеството следва да се даде указание в проекта на Общи условия, в началото на глава първа, в отделен раздел и в отделен член да се обособят **Дефиниции**, с посочената по-долу информация:

*„1. "Абонатна станция" е уредба, чрез която се осъществява подаване, измерване, преобразуване и регулиране на параметрите на топлинната енергия от топлопреносната мрежа към клиентите;*

*2. "Битов клиент" е клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за собствени битови нужди;*

*3. "Индивидуален разпределител на топлинна енергия за отопление" е техническо средство, по чиито показания се разпределя топлинната енергия, потребена от отоплителните тела в сградата. Показанията им са в относителни единици, които се коригират с фактори за оценяване в зависимост от вида на прибора и типа на отоплителното тяло. Индивидуалните разпределители служат само за определяне на дела консумирана топлинна енергия от всяко отоплително тяло, като дял от общата консумация на топлинна енергия от сградата;*

*4. "Инсталация в сграда" или "сградна инсталация" е съвкупността от главните вертикални и хоризонтални разпределителни тръбопроводи, включително до отоплителните тела, както и съоръжения за разпределяне и доставяне на топлинна енергия от абонатната станция до имотите на клиентите. Когато към*

една абонатна станция са присъединени повече от една сграда, всеки от присъединителните топлопроводи е елемент на съответната инсталация в сградата;

5. "Инсталирана отоплителна мощност в имот" е сумата от мощностите на монтираните в жилището отоплителни тела, определени при проектни условия;

6. "Метод на централно регулиране на топлоподаването" е начин за изменение на температурите и/или часовия разход на топлоносител при водните топлопреносни мрежи в зависимост от климатичните параметри и толопотреблението на сградите;

7. "Небитов клиент" е клиент, който купува топлинна енергия с топлоносител гореща вода за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за небитови нужди;

8. "Непреодолима сила" са непредвидени и непредотвратими събития или комбинация от събития от извънреден характер, извън контрола на страните, възникнали след одобряване на Общите условия от КЕВР, 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 Общи условия, на основание чл. 306 от Търговския закон. Продавачът задължително оповестява клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване. Продавачът задължително разполага с документ от оторизиран орган за възникналата непреодолима сила;

9. "Общ отопляем обем на сградата" е сумата от обемите на имотите на клиентите и обемите на помещенията от общите части на сградата – етажна собственост (СЕС), предвидени за отопление по проект;

10. "Отоплителен период" е периодът от време, през който топлинната енергия се консумира за отопление;

11. "Отоплителни тела" са тръбните отоплителни тела и щранг-лири, глйдерните отоплителни тела, плоските отоплителни тела и конвекторите, които са конструктивни елементи, служещи за отдаване на топлина в помещенията чрез радиационен и конвективен толообмен от постъпващия в тях топлоносител;

12. "Отопляем обем на имот" включва обема на всички собствени и/или ползвани от абоната помещения и съответните припадащи се части от общите части на сградата, предвидени за отопление по проект;

13. "Отопляем обем на общите части" е сумата от обемите на помещенията от общите части на сградата – етажна собственост (СЕС), с предвидени по проекта отоплителни тела;

14. "Отчетен период" е периодът от време между две отчитания на показанията на уредите за мерене за търговско плащане, контролните уреди и индивидуалните средства за разпределение на топлинната енергия;

15. "Представител на етажната собственост" е управителят, председателят на управителния съвет или упълномощено от етажната собственост лице;

16. "Присъединени отоплителни тела" са отоплителните тела, които са физически свързани към сградната отоплителна инсталация;

17. "Проектна мощност на отоплителна инсталация" е мощността на вътрешната отоплителна инсталация, определена с инвестиционния проект на сградата;

18. "Сграда - етажната собственост (СЕС)" е своеобразна правна и социална общност, на която законът е предоставил да се самоуправлява и представлява

счетоване между собственост на поне две различни лица върху поне два обособени обекта в една сграда и съсобственост;

19. "Система за автоматично регулиране на топлоподаването в сграда" е съвкупност от съоръжения за регулиране на температурния режим за отопление и вентилация и температурата на топлата вода за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция в съответствие с топлинните режими на сградата, присъединена към топлопреносната мрежа;

20. "Средства за отчитане на дяловото потребление на топлинна енергия" са уреди, които са монтирани след средствата за търговско измерване на топлинна енергия;

21. "Средства за търговско измерване" са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на топлинната енергия;

22. "Страните" са „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, наричано за краткост в Общите условия "Продавач" и Битовите клиенти на топлинна енергия, наричани за краткост в Общите условия "Клиент/и";

23. "Търговец" е лице, вписано в публичния регистър на Министерството на енергетиката по чл. 139а от ЗЕ, което е избрано от клиентите в СЕС по реда на чл. 139б от ЗЕ да извършва услугата дялово разпределение на доставената в сградата топлинна енергия;

24. "Щранг-лира" е двутръбно гладко отоплително тяло, което е предвидено по проект да отоплява помещения, най-често разположени вертикално, едно над друго;

25. "ГПК" е Граждански процесуален кодекс;

26. "ЗЕ" е Закон за енергетиката;

27. "ЗУЕС" е Закон за управление на етажната собственост;

28. "КЕВР" е Комисия за енергийно и водно регулиране;

29. "МЕ" е Министерство на енергетиката;

30. "НТ" е Наредба № Е-РД-04-1 от 12 Март 2020 г. за топлоснабдяването.“.

## 1.2. Раздел I „Предмет и общи принципи“

1.2.1. От заглавието на раздел I следва да се заличи изрази „... и общи принципи“, доколкото общите принципи са посочени в следващия раздел „Страни“.

## 1.3. Раздел II „Страни“

1.3.1. В чл. 3, ал. 2 от проекта „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е посочила номер на издадената от Комисията лицензия, но не е посочила обособената територия, за която се отнася, в съответствие с чл. 43, ал. 2, т. 3 от ЗЕ. В тази връзка чл. 3, ал. 2 следва да се допълни, като добие вида:

„Чл. 3. (2) "Веолия Енерджи Варна" ЕАД е лицензиант за дейността пренос на топлинна енергия на територията на град Варна, съгласно Лицензия № Л-040-05/06.12.2000 г., продължена с Решение № ИЛ-Л-040 от 05.03.2020 г. (Лицензия), издадена от КЕВР“.

1.3.2. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предлага чл. 4, ал. 4 със следното съдържание:

„(4) Продавачът продава на своите Клиенти топлинна енергия за битови нужди в съответствие с тези Общи условия и условията, при които е присъединена съответната сграда към топлопреносната мрежа.“.

Разпоредбата следва да се премести в глава втора, раздел първи и да се обедини с чл. 7, ал. 1, доколкото урежда задължения на продавача и систематическото ѝ място е в глава втора, раздел първи. Същата следва да се обедини с чл. 7, ал. 1, тъй като освен да спазва настоящите ОУ и действащото законодателство, продавачът следва да има задължението да се съобразява и с условията, при които е присъединена сградата, доколкото писменият договор за присъединяване към топлопреносната мрежа съдържа редица технически параметри, касаещи топлоснабдяването на конкретната сграда.

### **1.3.3. В чл. 5 дружеството предлага текстове, дефиниращи понятието Клиент:**

*„(1) Клиент на топлинна енергия за битови нужди е лице - собственик или титуляр на вещно право на ползване върху имот в топлоснабдена сграда, присъединена към топлопреносната мрежа съгласно действащото законодателство, което купува и ползва топлинната енергия за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване за собствени битови нужди.“*

Дадената в чл. 5, ал. 1 от проекта дефиниция на „клиент“ не съответства на легалната дефиниция съгласно ЗЕ и на определението за „битов клиент“ и „небитов клиент“, както и неоснователно се въвежда изискване за собственост или вещно право на ползване, каквото не се съдържа в посочените дефиниции. В тази връзка следва да се отбележи, че с Решение № 508 от 08.05.2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е направила подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, изводите от който поради сходството на нормативната уредба в секторите ВиК услуги и топлоснабдяване са приложими и по отношение на клиентите на топлинна енергия. КЗК счита, че в правната уредба е необходимо да се регламентира непротиворечива дефиниция на понятието „потребител“, като обстоятелството, че определени лица (наематели) ползват услуги, без да притежават вещни права върху съответните снабдени имоти, не представлява правна пречка тези лица да бъдат считани за потребители на услуги и съответно да участват в самостоятелно пазарно отношение с дружествата, предоставящи услугите. В тази връзка чл. 5, ал. 1 следва да добие вида:

*„(1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и ползвател на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение. Наемател може да бъде Клиент след представяне пред Продавача на писмено съгласие от собственика или титуляря на вещното право на ползване на имота за това, в нотариално заверена форма.“*

Предвид горните мотиви следва да отпадне ал. 2 на чл. 5, като в допълнение следва се отчете, че съгласно чл. 101 от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) *трето лице може да встъпи като съдлъжник в определено задължение по съглашение с кредитора или с длъжника*. Следователно за прилагането на чл. 101 от ЗЗД е необходимо изрично споразумение и общите условия не могат да го заместят, поради което прилагането на чл. 101 от ЗЗД не може да се регламентира с настоящия проект. Също така, с оглед дадените указания по предходната алинея, че клиент може да бъде и наемател, следва да се има предвид, че в този случай не възниква солидарна отговорност между наемодател и наемател. В ЗЕ липсват разпоредби, регламентирани солидарна отговорност между наемодателя и наемателя като условие за прехвърляне на правата и задълженията за доставка на топлинна енергия в имот. Съгласно чл. 121 от ЗЗД освен в определените от закона случаи солидарност между двама или повече длъжници възниква само когато е уговорена. Следователно, възникването на солидарна отговорност между собственика на имота и наемателя относно дължимите плащания към продавача на топлинна енергия не е хипотеза, която е уредена в „закон“ по смисъла на чл. 121 от ЗЗД, а може да възникне само ако е изрично уговорена между страните в наемното правоотношение. Декларацията, с изразено съгласие, е едностранно волеизявление на

собственика на топлоснабдения имот, което представлява самостоятелен юридически факт извън договора за наем и има изключително декларативен характер, насочено е само към Продавача на топлинна енергия и не притежава характеристиките на договор, разбран като съглашение между две или повече страни. В този смисъл едностранната декларация на собственика не може да се приеме като уговорка между наемател и наемодателя и те да поемат общо задължение за заплащане на сметките към Продавача. Нещо повече, тази декларация за съгласие не може да се приеме и като волеизявление за встъпване на съдлъжник или за заместване на длъжник по правилата на чл. 101 и чл. 102 от ЗЗД. В този смисъл Решение № 508 от 08.05.2013 г. и Решение № 165 от 08.02.2018 г. на КЗК.

**1.4. Раздел III. Определения с чл. 6 следва да отпадне поради въведен раздел Дефиниции.**

## **2. Глава втора „ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ“**

### **2.1. Раздел I „Права и задължения на Продавача“**

**2.1.1.** В съответствие с указанието по т. 1.3.2. по-горе, текстът на **чл. 7, ал. 1** от проекта следва да придобие редакцията:

***„(1) Продавачът продава на своите Клиенти топлинна енергия за битови нужди при спазване на тези Общи условия, разпоредбите на действащите нормативни актове и условията, при които е присъединена съответната сграда към топлопреносната мрежа.“***

**2.1.2.** В **чл. 7, ал. 3** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

***„(3) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за отопление в отоплителния период от 1 октомври до 30 април. Отоплението в абонатната станция на сградата се включва и изключва само от Продавача при условията на НТ и след като отговорникът на абонатната станция е изпълнил задълженията си да напълни и обезвъздуши сградната инсталация за отопление и да информира Продавача за готовността си.“***

Използваната техника, чрез препратка към условията на НТ е неprecизна и би създавала затруднения за клиентите за запознаване с условията, при които продавачът следва да включи отоплението в абонатната станция. Според чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3 Общите условия следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка с оглед яснота и изчерпателност разпоредбата следва да се редактира, като в текста на клаузата изрично се посочат условията, визирани в чл. 3, ал. 2 от НТ. С оглед мотивите, текстът следва да придобие редакцията:

***„(3) Продавачът е длъжен да има готовност да предоставя топлинна енергия за отопление в периода от 1 октомври до 30 април в зависимост от температурата на външния въздух. Продавачът включва отоплението в абонатната станция на сградата, когато средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни е по-ниска от +12 °C, и изключва отоплението при повишаване на средната денонощна температура на външния въздух в три последователни дни над +12 °C, като и в двата случая се съобразява с дългосрочната прогноза за следващите 7 - 10 дни. Отоплението в абонатната станция на сградата се включва и изключва само от Продавача и след като отговорникът на абонатната станция е изпълнил задълженията си да напълни и обезвъздуши сградната инсталация за отопление и да информира Продавача за готовността си.“***

**2.1.3.** В НТ периодът от време, през който топлинната енергия се потребява и за отопление е дефиниран като: „*отоплителен период*“, следователно в **чл. 7, ал. 4** на проекта изразът „*отоплителен сезон*“ следва да се замени с „*отоплителен период*“.

**2.1.4.** В текста на **чл. 8, ал. 2** с цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, преди думата „*осигурява*“ да се добави „*е длъжен да*“.

**2.1.5.** В текста на **чл. 8, ал. 2, т. 1** думата „*действително*“ да се заличи с оглед синхронизиране с измененията в НТ.

**2.1.6.** В **чл. 9, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) Продавачът извършва настройка на абонатните станции и системите за автоматично регулиране на топлоподаването в сградите в съответствие с действително инсталираните топлинни товари на сградните инсталации, като води и нарочно досие за това.“*

С оглед синхронизиране с чл. 34 от НТ, текстът на **чл. 9, ал. 1** следва да се измени както следва:

*„(1) Продавачът е длъжен да извършва настройка на абонатната станция чрез промяна на разхода на топлоносител с монтирания регулатор на налягането. Настройката се извършва в десетдневен срок след включване/спиране на отоплението в съответствие с топлинните товари за отопление и битово горещо водоснабдяване. Продавачът е длъжен да води досие за повредите и за параметрите на настройката на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. В досието задължително се отразява всяка промяна на настройката на абонатната станция и причината за това. Досието се съхранява в помещението на абонатната станция в сградата.“*

**2.1.7.** В **чл. 9, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) При констатирано нарушение в правилното функциониране на съоръженията в абонатната станция, Продавачът отстранява проблема своевременно.“*

С оглед осигуряване качество на топлоснабдяването е необходимо да се регламентира ясно задължението на продавача да обезпечи правилното функциониране на съоръженията в абонатната станция. Затова с цел защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде организация и да разполага с набор от резервни части с оглед по най-бързия начин да отстрани възникналите повреди. В този смисъл е и разпоредбата на **чл. 45, ал. 4** от НТ, съгласно която „*при констатирано нарушение в правилното функциониране на съоръженията в абонатната станция лицето по чл. 139б, ал. 1 ЗЕ уведомява за това топлопреносното предприятие, което е длъжно да отстрани проблема в срок до пет работни дни.*“. Предвид изложеното **чл. 9, ал. 2** следва да се измени както следва:

*„(2) При констатирано нарушение в правилното функциониране на съоръженията в абонатната станция, Продавачът е длъжен да отстрани проблема в срок до 5 (пет) работни дни.“*

**2.1.8.** В **чл. 9, ал. 3** с цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, след думата „*Продавачът*“ да се добави „*е длъжен да*“, като текстът да придобие следната редакция:

*„(3) Продавачът е длъжен да заплаща електрическата енергия, използвана от съоръженията в абонатната станция.“*

**2.1.9.** В чл. 10 с цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, след думата „Продавачът“ да се добави „е длъжен да“, както и да бъдат регламентирани задълженията на продавача да поддържа, а при повреда да заменя в нормативно определените срокове регулиращите уреди, средствата за търговско измерване и водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция. В тази връзка текстът да придобие следната редакция:

*„Чл. 10. Продавачът е длъжен да поддържа, проверява и пломбира, а при повреда да заменя в нормативно определените срокове регулиращите уреди, средствата за търговско измерване и водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция, както и да води отчет за ежемесечно отчитане на показанията на топломера и общия водомер за битово горещо водоснабдяване в абонатната станция. Данните за постъпилото количество енергия в сградата за месечния отчетен период се представят в месечните фактури.“*

**2.1.10.** В чл. 10, в съответствие с чл. 58, ал. 2 от НТ, да се създаде нова алинея втора със следното съдържание:

*„(2) Продавачът е длъжен да определя ежемесечно технологичния разход на топлинна енергия в абонатната станция“.*

**2.1.11.** В чл. 11, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 15 дни предварително по подходящ начин: писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване или на интернет страницата си, за началото и продължителността на ограничаването и/или спирането на снабдяването с топлинна енергия при настъпване на някое от събитията описани в чл. 43, ал. 1 от тези Общи условия.“*

С разпоредбата се регламентира задължение на продавача да уведоми предварително по подходящ начин клиентите за началото и продължителността на ограничаването или спирането на топлоподаването, като се предвижда това да стане писмено или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване или на интернет страницата си. Въведената възможност за алтернативно уведомяване по един от избраните начини не осигурява в достатъчна степен информираност на клиентите. Предвид настъпилата дигитализация и необходимостта уведомяването да стигне до възможно най-широк кръг засегнати клиенти от ограничаването или спирането на топлоподаването, в разпоредбата следва да се регламентират кумулативно начините за уведомяване, а именно, че уведомяването следва да е писмено, както чрез средствата за масово осведомяване, така и чрез интернет страницата на дружеството. Съюзът „или“ следва да отпадне, препратката следва се коригира и текстът да придобие следната редакция:

*„(1) Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 15 дни предварително писмено, чрез съобщение в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си, за началото и продължителността на ограничаването и/или спирането на снабдяването с топлинна енергия при настъпване на някое от събитията, описани в чл. 42, ал. 1 от тези Общи условия.“*

**2.1.12.** В чл. 11, ал. 3 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(3) За аварийни дейности и необходимост от временно прекъсване на топлоподаване Продавачът е длъжен да уведоми засегнатите Клиенти по подходящ начин.“*

Текстът следва да се прецизира с оглед избягване несигурност и субективно прилагане на уведомяването, като придобие следната редакция:

***„(3) За аварийни дейности и необходимост от временно прекъсване на топлоподаване Продавачът е длъжен да уведоми засегнатите Клиенти писмено, чрез съобщение в средствата за масово осведомяване и на интернет страницата си.“***

**2.1.13.** Доколкото по смисъла чл. 71 от ЗЕ преносът на топлинна енергия е услуга от обществен интерес, която съгласно § 1, т. 66б от ДР на ЗЕ не може да бъде отказвана по причини, непосочени в закона, в **чл. 11** от проекта на ОУ следва ясно да се регламентира, че правото на продавача да прекъсва или ограничава топлоснабдяването на Клиентите се упражнява само при спазване на ОУ и действащото законодателство, като се добави нова ал. 4, със следното съдържание:

***„(4) Продавачът има право да прекъсва или ограничава топлоснабдяването на Клиентите при спазване на тези Общи условия и действащото законодателство“.***

**2.1.14.** В чл. 12, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

***„(1) Продавачът има право на безпрепятствен достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване и за поддържане, ремонт и подмяна на други съоръжения - собственост на Продавача, разположени в сгради-етажна собственост и в имотите на Клиенти, включително и след като Клиентите са преустановили използването на услугите на Продавача. За всяко от действията се съставя констативен протокол.“***

Текстът „включително и след като Клиентите са преустановили използването на услугите на Продавача“ следва да отпадне. Няма законово основание продавачът да има право да влиза в имотите на лица, с които няма никакви взаимоотношения.

**2.1.15.** В чл. 13, в основния текст, с цел ясно регламентиране, че е налице задължение за продавача, преди думата „обявява“ да се добави „**е длъжен да**“.

**2.1.16.** Чл. 127, ал. 1, т. 16 от Наредба № 3 изисква общите условия да съдържат разпоредби относно съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията. При отчитане на обстоятелството, че погасителната давност за този вид задължения е 3 години, но е възможно прекъсване и продължаващи съдебни дела, то за целесъобразен е приет срок от 5 години. Този срок кореспондира и с 5-годишния срок, съгласно чл. 56, ал. 3 от Наредба № 3, в който лицензиантите са длъжни да съхраняват информацията и документите, посочени в раздел Раздел VI „Събиране и предоставяне на информация по ЗЕ“ от Глава трета от Наредба № 3. С оглед изложеното да се добави **нов член** със следния текст:

***„Чл... Продавачът се задължава да съхранява за срок от 5 години данните, необходими за разплащанията.“***

**2.1.17.** В съответствие със задължението на дружеството по чл. 137, ал. 2 от ЗЕ и задълженията му да предоставя на клиента ясна и изчерпателна информация в раздел I „Права и задължения на Продавача“ следва да се добави **нов член** със следния текст:

***„Чл... Продавачът се задължава да заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от клиентите на Продавача“.***

**2.1.18.** С цел гарантиране на параметрите на топлоносителя и осигуряване на качествено топлоснабдяване, след **чл. 15** да се добави нов член със следния текст:

***„Чл... (1) Клиентът има право да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да***

*състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните.*

*(2) Продавачът е длъжен да нормализира и да промени настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата в срок до 2 (два) работни дни от съставянето на протокола по ал. 1, ако има необходимост от това.*

*(3) Клиент в самостоятелна сграда или клиентите в СЕС, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, с взето решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, могат да поискат ограничаване мощността на абонатната станция с технически средства в рамките на допустими технологични ограничения при дългосрочно намаляване на топлопотреблението спрямо проектното и/или доказано намаление на топлинната мощност на сградата вследствие предприети мерки за подобряване на енергийната ефективност на сградата и/или реконструкция на вътрешните отоплителни инсталации. Продавачът извършва настройката в срок до 4 (четири) работни дни от датата на искането.“*

## **2.2. Раздел II „Права и задължения на Клиентите“**

**2.2.1.** В чл. 15, т. 1 от проекта на ОУ дружеството регламентира основното право на клиентите по следния начин:

*„1. да получават топлинна енергия с показатели за качество на търговската услуга, одобрени и обявени от КЕВР и да информират Продавача за отклонения от тези показатели;“*

Комисията е приела Показатели за качество на топлоснабдяването, които съдържат норми за качеството на топлинната енергия, непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия и качество на търговските услуги. В тази връзка, **чл. 15, т. 1** от проекта следва да се редактира, както следва:

*„1. да получават топлинна енергия с показатели за качество на топлоснабдяването, одобрени и обявени от КЕВР и да възразяват пред Продавача за отклонения от тези показатели;“*

**2.2.2.** В чл. 18, в съответствие с чл. 153, ал. 5 от ЗЕ и с оглед информиране на клиентите за условията за прекратяване на подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическото им отделяне от сградната инсталация, да се добави **нова алинея** със следното съдържание:

*„(...) При въведена система за дялово разпределение Клиент на топлинна енергия в СЕС няма право да прекрати за целия или за част от имота си подаването на топлинна енергия към отоплителните тела чрез физическото им отделяне от сградната инсталация през отоплителния период, съгласно чл. 153, ал. 5 от ЗЕ.“*

**2.2.3.** В чл. 18, в съответствие с чл. 153, ал. 2 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 4 от Наредба № 3 и с цел информираност на клиентите относно условията за прекратяване на снабдяването с топлинна енергия следва да се добавят **нови алинеи** със следното съдържание:

*„(...) Клиент в самостоятелна сграда или клиентите в СЕС, с решение на Общото събрание на собствениците по реда на ЗУЕС, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата, присъединени към една абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, имат право да се откажат от ползване на топлинна енергия за отопление и/или за горещо водоснабдяване за имотите и да поискат прекратяване на топлоснабдяването за отопление и/или горещо*

*водоснабдяване от тази абонатна станция или от нейното самостоятелно отклонение.*

*(2) В случаите по ал. 1 клиентите подават писмено заявление пред Продавача за прекратяване на топлоснабдяването, към което прилагат решението на Общото събрание на собствениците в СЕС. До датата на прекратяване на топлоснабдяването лицата по ал. 1 са Клиенти на топлинна енергия.*

*(3) Продавачът е длъжен да извърши исканото прекратяване в срок до 15 дни след постъпване на заявлението по ал. 2.“*

**2.2.4.** В чл. 19, ал. 1 дружеството е предложило текстове, регламентиращи различни решения, които клиентите в СЕС вземат във връзка с ползване на топлинна енергия. Въведеното с предложените текстове изискване решенията да се вземат мнозинство от „най-малко две трети от собствеността в сградата - етажна собственост“ се основава на нормативно изискване в случаите по чл. 149а, ал. 1 от ЗЕ за избор на доставчик и по чл. 139б от ЗЕ за избор на лице, регистрирано по реда на чл. 139а от ЗЕ за извършване на услугата дялово разпределение, но в останалите случаи изискването за квалифицирано мнозинство не произтича от нормативен акт и не е обосновано от заявителя. Също така, в чл. 19, ал. 1, т. 1 изразът „започване на топлоснабдяването“ е неясен и неточно формулиран, доколкото след присъединяване на сградата към топлопреносната мрежа условията за снабдяване с топлинна енергия са нормативно регламентирани и заявителят следва или да обоснове, или да коригира посочения израз. В допълнение следва да се посочи, че съгласно чл. 22 от НТ писменото съгласие на собствениците, притежаващи най-малко две трети от собствеността се отнася за включване в редовна експлоатация присъединителните топлопроводи и съоръженията към тях след изпълнение на техническите условия за присъединяване и заявителят следва да обоснове необходимостта това съгласие, което е част от процедурата по присъединяване, да се регламентира и с настоящите общи условия.

**2.2.5.** В чл. 19, ал. 2 изискването за собственоръчно подписване на протокола от клиентите не произтича от нормативен акт и не е обосновано от заявителя. Съгласно чл. 64, ал. 2 от НТ протоколът се съставя по реда на чл. 16 от ЗУЕС, като срокът за изготвянето му е седем дни и е обосновано в чл. 19, ал. 3 продавачът да изисква да му бъде представен протокол в 7-дневен срок.

Предвид изложеното заявителят следва или да обоснове, или да коригира разпоредбите на чл. 19.

**2.2.6.** След чл. 19 от проекта на ОУ, с оглед регламентиране на правото на клиентите на топлинна енергия в СЕС по чл. 143 от ЗЕ да изберат метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители съгласно наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ, а именно съгласно чл. 63, ал. 2, т. 2, б. „е“ от НТ, следва да се създаде нов член, със следното съдържание:

*„Чл. 19а. (1) Клиентите в СЕС имат право с решение на Общото събрание на етажната собственост, взето по реда на ЗУЕС, да изберат един от начините за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация:*

*1. количеството се определя от Търговеца съгласно т.6.1.1. от Методиката, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ;*

*2. да възложат на правоспособно лице и/или на Търговеца да определят това количество чрез използване на налични изчисления на инсталираната мощност на сградната инсталация, съгласно т.6.1.2. от Методиката, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ;*

**3. по реално измерено количество енергия за сградна инсталация от избрано от Общото събрание на етажната собственост лице в присъствието на представител на Продавача и на представител на етажната собственост, като избраното лице трябва да има завършено висше образование с образователно-квалификационна степен „магистър“ по специалност от професионално направление „Енергетика“;**

**4. по избрана стойност за процент сградна инсталация, който не може да бъде по-малък от 20% и не може да бъде по-голям от 40% от количеството топлинна енергия за отопление на сградата - етажна собственост.**

**При липса на решение на Общото събрание на етажната собственост, се прилага т. 1.**

**(2) Изборът по ал. 1 се извършва преди началото на отоплителния сезон и не може да се променя до края на отоплителния сезон“.**

### **3. Глава трета „Снабдяване с топлинна енергия от продавача“**

#### **3.1. Раздел I „Условия за качество на топлоснабдяването“**

**3.1.1. В чл. 20, ал. 1, т. 1 в съответствие с чл. 156, ал. 2 от ЗЕ думите „при Клиентите“ да бъдат заменени с „в абонатната станция на сградата“ и със съответната редакция да придобие вида:**

**„т. 1. осигуряване на необходимите количества топлинна енергия в абонатната станция на сградата;“.**

**3.1.2. В чл. 20 с оглед уреждане на задълженията на продавача, свързани с осигуряване качеството на топлоснабдяването, следва да се добавят нови ал. 3, ал. 4 и ал. 5 със следното съдържание:**

**„(3) Продавачът е длъжен да подава в абонатната станция топлинна енергия с параметри на топлоносителя в съответствие с климатичните условия и потреблението в сградата, да поддържа температура на подгрята вода за горещо водоснабдяване 55 °C на изхода от подгревателя за БГВ, като спазва термохидравличните режими за топлоснабдителната система.**

**(4) Продавачът е длъжен чрез системата за автоматично регулиране в абонатната станция да осигурява топлоподаване, съобразено с климатичните условия и топлинните товари за отопление, вентилация и битово горещо водоснабдяване в сградата.“.**

**3.1.3. В чл. 21, ал. 1, т. 1 от проекта е уредено задължението на продавача да поддържа в техническа изправност топлопреносните мрежи и абонатните станции, с оглед изпълнение на задълженията му да осигури непрекъснато и ефективно топлоснабдяване на Клиентите. За осигуряване на качествено топлоснабдяване е необходимо продавачът да поддържа в изправност и съоръженията за производство. С оглед на това, текстът да придобие следната редакция:**

**„1. поддържа в техническа изправност съоръженията за производство, топлопреносните мрежи и абонатните станции;“.**

**3.1.4. В чл. 21, ал. 1, т. 2 „хидравличния и температурен режим“ да се замени с „термохидравличен режим“, в съответствие с терминологията в чл. 12, т. 1 от НТ.**

**3.1.5. В чл. 21, ал. 1, т. 3 преди „топлопреносната мрежа“ да се добави „топлоизточника“ в съответствие с мотивите относно чл. 21, ал. 1, т. 1 от проекта.**

**3.1.6.** В чл. 21, ал. 1, съгласно чл. 127, ал. 1, т. 2 от Наредба №3 и с оглед осигуряване качество на топлоснабдяването, е необходимо да се добави задължението на дружеството да отстранява и повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция. С ръчния режим на управление на системата за автоматично регулиране на топлоподаването не може да се осигури постигането на най-добър комфорт при най-малка консумация на топлинна енергия. Затова с цел защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде организация и да разполага с набор от резервни части с оглед по най-бързия начин да отстрани възникналите повреди.

Във връзка с горното следва да се добави **нова точка 4** със следното съдържание:

***„4. отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление.“***

**3.1.7.** В чл. 21, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага разходите за отстраняване на повредите да са за сметка на собственика на съоръженията. Така предложен текстът е предпоставка за дискриминационно отношение към битовите клиенти, които сами са изградили съответното енергийно съоръжение.

Съгласно чл. 137, ал. 1 от ЗЕ, при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост.

Настоящият проект на Общи условия е за продажба на топлинна енергия за битови нужди, поради което абонатните станции за снабдяването на клиентите по правило следва да са собственост на топлопреносното предприятие.

Съгласно ал. 2 на чл. 137 от ЗЕ изграждането на съоръженията по ал. 1 може да се извършва от клиентите след съгласуване с топлопреносното предприятие. В този случай топлопреносното предприятие заплаща цена за ползване на съоръженията по ал. 1, изградени от клиентите.

Ако по изключение клиентите сами са изградили топлопровод и/или абонатна станция и все още не са прехвърлили собствеността на дружеството, този текст би поставил в неравноправно положение тези клиенти.

Практиката показва обективни проблеми при доказване на собствеността и прехвърлянето на такива съоръжения на топлопреносните предприятия. С цел защита на интересите и на двете страни и отчитайки предвиденото в чл. 137, ал. 2 от ЗЕ, на дружеството следва да се даде указание **чл. 21, ал. 2** да бъде променен по следния начин:

***„(2) Разходите за отстраняване на повредите са за сметка на Продавача, с изключение на случаите, когато присъединителният топлопровод и/или абонатната станция са изградени от битови Клиенти, на които Продавачът заплаща цена за ползване на съоръжението, или от небитови клиенти“***

**3.1.8.** В чл. 21, ал. 3 във връзка с указанията по т. 3.1.6. по-горе и в съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 с оглед прецизно регламентиране на условията за качество на снабдяването и правото на информация на клиента, след израза *„по ал. 1, т. 3“* да се добави **„и т. 4“** и текстът да добие вида:

***„(3) Когато поради вида на повредата, същата не може да бъде отстранена в срока по ал. 1, т. 3 и т. 4 по-горе, Продавачът задължително уведомява Клиента/ите за срока на отстраняване и при необходимост предлага въвеждане на ограничителен режим на топлоподаването.“***

### **3.2. Раздел II „Измерване и отчитане на топлинната енергия“**

#### **3.2.1. В чл. 23, ал. 4 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:**

*„(4) В случаите, когато топломерът е монтиран на място, различно от границата на собственост, начинът за отчитане на топлинната енергия се урежда съгласно Наредба за топлоснабдяване.“*

Използваната техника, чрез препратка към условията на НТ е непрецизна и би създавала затруднения за клиентите за запознаване с начина за отчитане на топлинната енергия. Според чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3 Общите условия следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. В тази връзка с оглед яснота и изчерпателност разпоредбата следва да се редактира, като в текста на клаузата изрично се посочат условията, визирани в чл. 57, ал. 1 от НТ и придобие следната редакция:

*„(4) В случаите, когато топломерът е монтиран на място, различно от границата на собственост, показанията му се коригират с технологичните разходи на топлина за участъка между границата на собственост и топломера.“*

**3.2.2.** За отразяване на чл. 46, ал. 1, т. 2 и чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от НТ, където е предвидена възможност за инсталиране на допълнителни контролни средства за измерване за сметка на клиентите в **чл. 23** да се добави **нова алинея** със следното съдържание:

*„(6) По искане на етажната собственост и за нейна сметка, Продавачът монтира допълнителен контролен топломер след подгревателя за отопление в абонатната станция, като показанията му се използват от лицето по чл. 139б от ЗЕ за по-точно разпределение на консумираната енергия за отопление и гореща вода по имоти“.*

#### **3.2.3. В чл. 26, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:**

*„(1) Количеството топлинна енергия, продадено на Клиентите, се отчита от Продавача по топломера в абонатната станция. Отчитането се извършва ежемесечно, освен ако Клиентите в СЕС са избрали друг отчетен период в присъствие на упълномощен представител на ЕС или на Клиента в самостоятелна сграда, при спазване изискванията на НТ.“*

В чл. 53 от НТ отчитането е ежемесечно и не се предвижда договаряне на друг период. Предвид изложеното, в **чл. 26, ал. 1, второ изречение** следва да отпаднат думите „освен ако Клиентите в СЕС са избрали друг отчетен период в присъствие на упълномощен представител на ЕС или на Клиента в самостоятелна сграда, при спазване изискванията на НТ.“

**3.2.4.** След **чл. 26** от проекта да се добави следният **нов член** съгласно чл. 127, ал. 1, т. 2 и т. 5 от Наредба № 3 с оглед прецизно регламентиране на условията за качество на снабдяването и реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на топлинната енергия:

*„Чл. ... (1) Клиентът или упълномощеното от СЕС лице има право да съобщи на Продавача за открити от него грешки, дефекти или други недостатъци на топломера, собственост на Продавача.*

*(2) Продавачът е длъжен да организира проверката на топломера в 5 (пет) дневен срок от уведомяването по ал. 1.*

*(3) Продавачът организира извънредна метрологична проверка на топломера по заявление на Клиента.*

*(4) Разходите за проверката на топломерите в случаите по ал. 3 са за сметка на Клиента, когато установените отклонения са в границите на допустимите*

*грешки съгласно приложимия стандарт. В останалите случаи разходите за проверка са за сметка на Продавача.*

*(5) Ако установените при проверката грешки в измерването са по-големи от допустимите по приложимия стандарт, Продавачът преизчислява продаденото количество топлинна енергия за периода след последното отчитане на топломера, но за не повече от 45 дни назад, освен ако времето на неточно и/или неправилно измерване може да бъде точно определено.“.*

**3.2.5.** В чл. 28, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага текстове, които изясняват кои са средствата за дялово разпределение. Некоректно в чл. 28, ал. 2, чрез препратка към ал. 1, дружеството вменява в отговорност на клиентите в СЕС задължение да монтират всички средства за дялово разпределение, като не отчита, че съгласно чл. 68, ал. 7 от НТ водомерите пред подгравателя за битово горещо водоснабдяване са собственост на топлопреносното предприятие и се монтират и поддържат от него, а съгласно чл. 52, ал. 1, т. 3 от НТ допълнителният контролен топломер се монтира по искане на етажната собственост, а не е тяхно задължение. В тази връзка, дружеството следва да коригира текста на чл. 28, ал. 2..

**3.2.6.** В чл. 29, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) Отчитането на показанията на всички индивидуални уреди за дялово разпределение и водомери за топла вода се извършва ежемесечно.“.*

Предложеният текст не е съобразен с разпоредбите на чл. 155, ал. 1, т. 1 и т. 2 от ЗЕ, които дават право на клиента да избере дяловото разпределение да се извършва на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска или на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата, и една изравнителна вноска. В тези случаи отчитането на средствата за дялово разпределение се извършва веднъж годишно. В тази връзка, дружеството следва да коригира текста.

**3.2.7.** В съответствие с чл. 155 от ЗЕ клиентите следва да имат възможност да изберат един от начините на заплащане на консумираната топлинна енергия – реална консумация, равни месечни вноски или прогнозна консумация. В тази връзка ал. 4 и ал. 5 на чл. 29 на настоящия проект следва да придобият вида:

*„(4) В случаите, когато средствата за дялово разпределение на топлинната енергия за отопление и за битово горещо водоснабдяване в имотите на Клиентите не са отчетени в един и същи ден с топломера в абонатната станция и водомера пред подгравателя за битово горещо водоснабдяване или абонатът е избрал дяловото разпределение да се извършва на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска или на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата, и една изравнителна вноска, най-малко веднъж годишно се изготвят обща изравнителна сметка и индивидуални изравнителни сметки.*

*(5) Дяловото разпределение на топлинната енергия за сгради - етажна собственост, в които Клиентите са избрали да заплащат консумираната топлинна енергия по един от следните избрани от тях начини - реална месечна консумация, равни месечни вноски или прогнозна консумация, се извършва по реда, разписан в Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост (Методиката) - приложение към чл. 61, ал. 1 от Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването.“.*

**3.2.8.** В чл. 31 да се добави нова алинея съгласно чл. 127, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3 с оглед прецизно регламентиране на реда за измерване, отчитане , разпределение и заплащане на топлинната енергия:

*„(2) Разпределението на топлинната енергия за обектите по ал. 1 се извършва съгласно Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в СЕС, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ от Търговеца, избран от клиентите в СЕС.“*

### **3.3. Раздел III „Разпределение на топлинната енергия между Клиентите в СЕС“**

**3.3.1.** Разпоредбата на **чл. 32, ал. 1** не е означено, че е алинея 1, поради което следва да се коригира.

**3.3.2.** В **чл. 33, ал. 1, т. 1** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„1. списък на търговците, извършващи услугата дялово разпределение, вписани в публичния регистър на МЕ (лицата по чл.139а ЗЕ), с които е сключил договор за извършване на дялово разпределение на доставената топлинна енергия в СЕС на неговата лицензионна територия, както и промените в списъка.“*

Така представен, текстът е предпоставка за нарушаване на условията на свободна конкуренция между Търговците, чрез неоснователно ограничаване на кръга на лицата, които са вписани в публичния регистър на Министерството на енергетиката за лицензионната територия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД. В тази връзка текстът следва да придобие следната редакция:

*„Чл. 33. Продавачът е длъжен да публикува на интернет страницата си:*

*1. списък на търговците, извършващи услугата дялово разпределение, вписани в публичния регистър на МЕ за неговата лицензионна територия (лицата по чл.139а ЗЕ), както и промените в списъка“.*

**3.3.3.** В **чл. 34, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) Клиентите в СЕС избират лице по чл.139а ЗЕ, като изборът се извършва с писмено съгласие на собствениците, притежаващи най-малко две трети от собствеността в сградата - етажна собственост. Копие от протокола на ОС за избор на търговеца се представя на Продавача в 7-дневен срок от решението на ОС.“*

Съгласно чл. 16, ал. 6 от ЗУЕС срокът за изготвяне на протокола от самото ОС е 7-дневен. В тази връзка в проекта на ОУ следва да се предвиди по-дълъг срок за представяне на протокола на Продавача.

**3.3.4.** Във връзка с възможността за избор на начина на заплащане на топлинната енергия, разписан в чл. 155 на ЗЕ, и с цел информираност на клиента съгласно чл. 127, ал. 1, т. 8 от Наредба № 3, следва да се добави **нов раздел** – *„Ред и срокове за предоставяне и получаване на индивидуалните изравнителни сметки“:*

*„IV. Ред и срокове за предоставяне и получаване на индивидуалните изравнителни сметки*

*Чл. .... (1) В срок до 15 юли лицето по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ изготвя общата годишна изравнителна сметка за сградата - етажна собственост и я предоставя срещу подпис на представител на етажната собственост, избран от Общото събрание на етажната собственост по реда на ЗУЕС. При заявено искане от Клиент в сградата - етажна собственост, общата годишна изравнителна сметка му се предоставя в електронен вид при спазване на изискванията на Закона за защита на личните данни.*

*(2) В срока по ал. 1 лицето по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ изготвя и предоставя на клиентите в сградата - етажна собственост, индивидуалните им изравнителни сметки чрез лицензиран пощенски оператор, по електронна поща или на адреса на имота, намиращ се в сградата - етажна собственост. Всеки клиент избира начина на предоставяне на индивидуалната му изравнителна сметка, за което уведомява*

*лицето по чл. 139б, ал. 1 от ЗЕ. Когато клиентът не е направил избор, индивидуалната изравнителна сметка му се предоставя в пощенската кутия на адреса на имота, намиращ се в сградата - етажна собственост*

*Чл. .... (1) Рекламации (възражения) по отчета на показанията на уредите, допълнителен отчет на уредите и рекламации (възражения) по разпределението на топлинната енергия в изравнителната сметка за предходния отчетен период се извършват в срок до 31 август.*

*(2) След изтичане на този срок не се приемат нови рекламации (възражения) за преработване на изравнителната сметка.“*

### **3.4. Раздел IV „Цени и плащане на топлинната енергия и услугата дялово разпределение“**

**3.4.1.** С оглед добавения нов раздел IV. Ред и срокове за предоставяне и получаване на индивидуалните изравнителни сметки, настоящият раздел следва да се преномерира.

**3.4.2.** „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предлага чл. 35, ал. 3 и ал. 4 със следното съдържание:

*„(3) Продавачът има право, при спазване на принципите за прозрачност и недискриминация, да предлага различни ценови условия за продажба на топлинна енергия, за да се стимулират лоялни Клиенти. Ценовите условия за продажба на топлинна енергия се предлагат с оглед и на финансовите резултати, съответно възможности на Продавача.*

*(4) Ценовите условия за продажба на топлинна енергия по ал. 3, както и критериите за тяхното определяне, се оповестяват на интернет-страницата на Продавача поне 5 дни преди влизането им в сила.“*

Посочените предложения не са съобразени с разпоредбите на чл. 30 и чл. 32 от ЗЕ, които определят, че цените и тарифни структури, по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти, подлежат на регулиране от комисията, поради което дружеството не може да прилага различни ценови условия. Дружеството може да прилага фирмени практики за стимулиране на потреблението и на лоялните си клиенти, като продава топлинна енергия на цена под тази, утвърдена от КЕВР. В тази връзка ал. 3 и ал. 4 да се обединят в следната разпоредба:

*„(3) Продавачът има право да продава топлинна енергия с търговска отстъпка, с цел да се стимулира потреблението и да се мотивират лоялните Клиенти. Критериите за определяне на търговската отстъпка, редът и условията за прилагането ѝ се посочват в програма, изготвена от Продавача и оповестена по подходящ начин в клиентските центрове, касите и на електронната страница на Продавача“.*

**3.4.3.** Съгласно чл. 127, ал. 1, т. 10 и чл. 127, ал. 2 от Наредба № 3, предоставяната на клиентите информация, посочена във фактурите, трябва да е ясна и разбираема. В тази връзка информацията към издаваните от дружеството съобщения за фактурираните суми на клиентите трябва да е в съответствие с избора от клиентите начин на плащане – по прогнозно или по реално месечно потребление, като топлопреносното предприятие трябва освен да издаде ежемесечно фактура за дължими суми и да я изпрати на съответния клиент.

Текстът на чл. 36 от проекта на ОУ не предоставя необходимата информация за начислените суми за ползвана топлинна енергия ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма. Не са диференцирани двата случая на начисляване на месечните задължения – по реален отчет и по прогнозни данни. Предвид изложеното, на дружеството

следва да бъде дадено указание текстът на **чл. 36, ал. 1** от проекта да бъде заменен със следното съдържание:

**„Чл. 36. (1) Продавачът издава и изпраща съобщения за фактурираните суми на Клиентите за всеки отчетен период, към които се прилага следната информация:**

**1. За клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на клиентите, към която се прилага информация за:**

- 1.1. показания на общия топломер – начално и крайно;**
- 1.2. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;**
- 1.3. количество топлинна енергия в абонатната станция за съответния месец на предходния отчетен период;**
- 1.4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;**
- 1.5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;**
- 1.6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;**
- 1.7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;**
- 1.8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ - начално и крайно;**
- 1.9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;**
- 1.10. пълен отопляем обем на сградата по проект;**
- 1.11. пълен отопляем обем на имота по проект;**
- 1.12. прогнозно количество топлинна енергия за отопление на имота, в т.ч. за сградна инсталация и в общи части;**
- 1.13. прогнозно количество топлинна енергия за гореща вода за имота;**
- 1.14. Кп - корекционен коефициент, отразяващ промяната в потреблението и климатичните условия;**
- 1.15. цена и суми за топлинна енергия по видове;**
- 1.16. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;**
- 1.17. суми от корекции, изравнения, социални помощи;**
- 1.18. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;**
- 1.19. данни за начислената топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;**
- 1.20. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;**
- 1.21. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.**

**2. За клиентите, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, Продавачът издава и изпраща справка за фактурираните суми на клиентите, към която се прилага информация за:**

- 2.1. показания на общия топломер – начално и крайно;**
- 2.2. показания на контролен топломер – начално и крайно;**
- 2.3. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия по топломер;**
- 2.4. общ брой на дните, в които е работила абонатната станция – от дата до дата;**
- 2.5. доставена в абонатната станция на сградата топлинна енергия без топломер;**
- 2.6. технологични разходи на енергия в абонатната станция;**

- 2.7. енергия за разпределение, в т.ч. за отопление и за гореща вода;
- 2.8. показания на общия водомер пред подгревателя за БГВ – начално и крайно;
- 2.9. количество гореща вода по общия водомер пред подгревателя за БГВ;
- 2.10. количество гореща вода за имотите, отчетена по индивидуалните водомери за топла вода;
- 2.11. специфичен разход на топлинна енергия за подгряване на 1 m<sup>3</sup> гореща вода;
- 2.12. пълен отопляем обем на сградата по проект;
- 2.13. пълен отопляем обем на имота по проект;
- 2.14. топлинна енергия за отопление на имота;
- 2.15. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация в СЕС;
- 2.16. топлинна енергия за отопление на общите части;
- 2.17. топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация за имота;
- 2.18. топлинна енергия за отопление на общите части за имота;
- 2.19. показания на водомера/ите – начално и крайно;
- 2.20. количество гореща вода за имота /по водомер, по норма/, брой обитатели;
- 2.21. *r* – корекционен коефициент, коригиращ разликата между отчета на общия водомер, монтиран пред подгревателя за БГВ, и количествата вода, измерени по индивидуалните водомери;
- 2.22. топлинна енергия за гореща вода за имота;
- 2.23. цена и суми за топлинна енергия по видове;
- 2.24. обща дължима сума за месеца, вкл. ДДС;
- 2.25. суми от корекции, изравнения, социални помощи;
- 2.26. сума за плащане, срок за плащане, просрочени суми;
- 2.27. данни за начислена топлинна енергия в имота за същия месец от предходната година;
- 2.28. данни за неустойки, включително топлинна енергия и стойност на същата за СЕС и имота;
- 2.29. лицето, извършващо дяловото разпределение на топлинна енергия в СЕС.“.

3.4.4. В чл. 36, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

„(2) Продавачът изготвя фактури за месечните задължения на Клиентите до 5 дни след приключване на отчетния период, за който се дължат.“.

Дружеството следва да предвиди и конкретен срок, в който да изпрати фактурите, с оглед своевременно информиране на клиентите за дължимите от тях суми.

3.4.5. В чл. 36, ал. 3 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

„(3) Клиентите заплащат месечните дължими суми за топлинната енергия, използвана за битови нужди, в 30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят.“.

Предвиденият срок за заплащане на месечните задължения с текста „в 30-дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“ на практика не осигурява на клиентите едномесечен срок поради следните причини: след изтичане на периода, за който се отнасят фактурите, продавачът следва да отчете средствата за търговско измерване, фирмите за дялово разпределение следва да разпределят енергията по имоти, да бъдат изготвени ежемесечните сметки и да бъдат изпратени по пощата или чрез куриерска служба на клиентите. При необходимостта от технологично време за тези дейности, трудно би могло да се установи и докаже в кой момент реално клиентите са

получили месечните си известия, за да имат 30-дневен срок от този момент за покриване на задълженията си. Изпращането на фактурите от продавача с обратна разписка е вариант, при който може да се установи датата на връчване, но не е решение на проблема, защото освен, че натоварва продавача с неоправдани разходи, въвежда различни срокове за плащане и утежнява процедурата, а също така би могло да се използва от клиентите да избягват връчването на фактурите, което би поставило в тежко финансово състояние дружеството. По предложение на лицензиант, срокът за плащане да тече от датата на публикуване на месечните задължения на електронната страница на дружеството, Комисията за защита на потребителите (КЗП) определи този текст като неравноправна клауза, с мотив, че не всички клиенти имат достъп до интернет. Предвид изложеното, отчитайки опита на другите дружества, както и реалното време за изготвяне, изпращане и получаване на фактури, на дружеството следва да се даде указание, с което да се гарантира, че клиентите ще разполагат най-малко с 30-дневен срок след получаване на уведомлението, с цел осигуряване на адекватен период за покриване на месечните задължения. Предвид изложеното на дружеството следва да бъде указано срокът за плащане в **ал. 1** да бъде променен **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след изтичане на периода, за който се отнасят“**.

**3.4.6.** В съответствие с възможността за избор на начина на заплащане на топлинната енергия, разписан в чл. 155 от ЗЕ и с цел информираност на клиента съгласно чл. 127, ал. 1, т. 5 от Наредба № 3, **чл. 37, ал. 1** следва да придобие вида:

**„(1) Клиентите заплащат топлинната енергия по един от следните избрани от тях начини:**

- 1. на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска;**
- 2. на месечни вноски, определени по прогнозна консумация за сградата, и една изравнителна вноска;**
- 3. по реална месечна консумация.**

**3.4.7.** В **чл. 37, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

**„(2) Когато Клиентите нямат просрочени стари задължения, те могат да заявят писмено пред Продавача до 30 ноември на съответната година, че желаят плащане на 11 равни месечни вноски и една изравнителна вноска.“**

Поставеното от дружеството ограничение клиентите да нямат просрочени стари задължения не произтича от нормативен акт и не е обосновано.

Отделно, възможността заявлението за преминаване на равни месечни вноски да се подаде до 30 ноември на съответната година не е съобразено с обстоятелството, че отоплителният период започва от 1 октомври. Освен това, в чл. 38, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предвижда изчисляването на изравнителната вноска по чл. 37, ал. 2 да се извършва до 30 юни, когато все още няма да е изтекла една година.

Дружеството следва или да обоснове, или да коригира **чл. 37, ал. 2** от проекта на ОУ.

**3.4.8.** В съответствие на разпоредбите на чл. 71 и чл. 73 от НТ в **чл. 38** от проекта за ОУ следва да се добавят две **нови алинеи**, както следва:

**„(1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.**

**(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се**

**формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.“.**

**3.4.9. В чл. 38, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(1) При избор на плащане при равни месечни вноски, същите се определят като 1/12 част от сумата на количеството топлинна енергия за отопление и топлинната енергия за битово горещо водоснабдяване, определена от търговеца за дялово разпределение след изготвяне на окончателната годишна изравнителна сметка за предходен отчетен период. Изчисляването на изравнителната вноска по чл.37, ал.2 се извършва до 30 юни.“.*

Предложеният срок за изчисляването на изравнителната вноска до 30 юни не е съобразен с чл. 37, ал. 2, който допуска заявлението за преминаване към плащане на 11 равни месечни вноски и една изравнителна да се подаде до 30 ноември, както и със сроковете, в които лицето по чл. 139б от ЗЕ извършва отчет на уредите за дялово разпределение и изготвя изравнителните сметки.

Дружеството следва или да обоснове, или да коригира **чл. 38, ал. 1** от проекта на ОУ.

**3.4.10. В чл. 38, ал. 3** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(3) След изготвяне на изравнителните сметки, Продавачът издава за отчетния период дебитни и кредитни известия за разликите между начисленото количество топлинна енергия по ал.1 и действително потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, определено на база изравнителните сметки.“*

В случая дружеството предлага регламентация единствено по отношение на издаването на дебитни и кредитни известия при плащане на 11 равни месечни вноски и една изравнителна, докато правилата на НТ предвиждат изготвяне на годишна изравнителна сметка и при плащане по прогнозна консумация, както и по реално месечно потребление в хипотезите на чл. 73, ал. 4 и ал. 5 от НТ. В тази връзка дружеството следва да регламентира в ОУ всички случаи, при които се издават дебитни и кредитни известия, като посочи и конкретните срокове за издаване и за изпращане на клиентите на тези документи с оглед своевременно информиране на клиентите за дължимите от тях суми.

**3.4.11. В чл. 39, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(2) Дължимата сума от изравнителните сметки се заплащат в 30-дневен срок, след датата на издаване на кредитни или дебитни известия.“.*

Във връзка с изложените мотиви по отношение чл. 36, ал. 3, предвиденият в чл. 39, ал. 2 срок за плащане на изравнителните сметки следва да бъде променен на **„в 45 (четиридесет и пет) дневен срок след датата на издаване на дебитните известия“.**

**3.4.12. В чл. 39, ал. 5** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(5) При неплащане на дължимите суми за топлинна енергия в сроковете, определени в тези общи условия, Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимите суми.“.*

В чл. 39, ал. 5 от проекта дружеството е предвидило начисляване на лихва в случай на забава плащанията по месечните фактури, без да се диференцират двата случая – когато месечната сметка е изготвена по прогнозни данни и когато е след реален месечен отчет. Предложеният текст възпроизвежда общото правило на облигационното право, съгласно което при неизпълнение на парично задължение длъжникът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата. Лихвите по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД имат

обезщетителен характер - обезщетяват страна по договор, претърпяла увреждане поради неизпълнение на задълженията от другата страна. Основна предпоставка за прилагане нормата на чл. 86, ал. 1 от ЗЗД е задължението да е установено по основание и размер, т.е. да е ликвидно и изискуемо. В случая, обаче, месечните сметки, определени въз основа на прогнозна консумация, не съответстват на реалния размер на потребената топлинна енергия за същия период, като във всички случаи се налага промяна в дължимата сума (в посока увеличение или намаление), от където следва, че задължението не е точно определено. От друга страна, изравнителната сметка, установява размера на общо използваното количество топлинна енергия, но не и точния размер на потребената енергия за всеки отделен месец.

Следва да се посочи, че при аналогично предложен текст в Общите условия на „Топлофикация Перник“ АД и „Топлофикация Плевен“ АД, КЗП е приела, че е налице неравноправна клауза, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя, като задължава потребителя да заплати на продавача обезщетение за забава на сума, която може да е недължима. КЗП приема, че клаузата е неравноправна и поради това, че задължава потребителя при неизпълнение на неговите задължения да заплати необосновано високо обезщетение поради това, че е възможно то да надвишава нормативно предвиденото в чл. 86 от ЗЗД.

Така представен текстът е предпоставка и за несъобразяване с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на КЗК. В решението КЗК намира за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление. Макар и същото да касае начисляването на количества вода от ВиК оператор, доколкото разглежда въпроса за прогнозно потребление, възприетото в него за недължимост на лихви е приложимо и при прогнозните сметки за топлинна енергия.

Във връзка с изложените мотиви на дружеството следва да се дадат указания да промени текста по следния начин:

***„(6) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по месечните фактури при плащане по реална месечна консумация и за задълженията по дебитните известия. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.“***

**3.4.13. В чл. 39, ал. 6 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:**

***„(6) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, погасява първо най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно. При погасяването се спазва реда, предвиден в ЗЗД - погасяват се първо разноските, после лихвите и накрая – главницата.“***

Първото изречение необосновано ограничава правото на длъжника съгласно чл. 76, ал. 1 от ЗЗД да заяви кое от няколкото еднородни свои задължения погасява. Разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД определя, че само ако длъжникът не е заявил това, се погасява най-обременителното за него задължение, при няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно. Следва да се има предвид, че разпоредбата на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД е диспозитивна – отклонение от нея може да се предвиди от страните по сделката по свободната им воля. В случая обаче не са налице условията за това – няма две насрещни съвпадащи волеизявления, тъй като общите условия се одобряват по предложение на топлопреносното предприятие от държавен орган, който не може да замести свободната воля на страна по сделката (клиентите). Прилагането на чл. 76, ал. 1 от ЗЗД спрямо фактите по правоотношението с конкретния потребител, при спор между страните, е от

компетентността на съда. Следователно с общите условия не може да се урежда отклонение от нормативно установения ред за заплащане на задълженията. Предвид изложеното, **чл. 39, ал. 6** от проекта на ОУ следва да добие вида:

**„(6) Когато Клиентът има две и повече дължими суми, включително съдебни и присъдени вземания, ако изпълнението не е достатъчно да погаси всичките, Клиентът може да заяви кое от тях погасява. Ако не е заявил това, погасява се най-обременителното за него задължение. При няколко еднакво обременителни задължения, погасява се най-старото, а ако всички са възникнали едновременно, те се погасяват съразмерно. При погасяването се спазва реда, предвиден в ЗЗД - погасяват се първо разноските, после лихвите и накрая – главницата.“**

**3.4.14.** В **чл. 40** не е предвидено задължение на продавача да издаде на купувача документ за извършеното плащане в брой. При заплащане на дължими от клиенти суми, дружеството следва да издава документ за извършеното плащане - фискален бон в съответствие със ЗДДС. В тази връзка следва да се създаде **нова ал. 3** със следното съдържание:

**„(3) Продавачът е длъжен да издава на Клиента индивидуален документ (фискален бон) за платените от него суми в брой.“**

**3.4.15.** Във връзка с мотивите по горната точка, в **чл. 41, ал. 1** след изреча „чл.139б ЗЕ“ да се добави **„за която Продавачът издава документ за платена сума“**.

**3.4.16.** В изпълнение на задължението на продавача по **чл. 123, ал. 1 т. 3** от Наредба № 3, същият трябва да предоставя на Клиентите информация относно цената за услугата дялово разпределение, в т.ч. начина на формирането ѝ. Такава регламентация се съдържа в **чл. 38** от действащите общи условия на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД и дружеството следва да предложи аналогични разпоредби, които да се добавят като нови алинеи в **чл. 41**.

**3.5. Раздел VI „Спиране (прекъсване), прекратяване и възстановяване на топлоснабдяването“**

**3.5.1.** В **чл. 42, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

**„(2) Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите 15 (петнадесет) дни предварително, писмено и на електронната си страницата или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване, за началото и продължителността на ограничаването и спирането на топлоснабдяването по ал. 1.“**

Във връзка с уеднаквяване на разпоредбите и мотивите в т. 2.1.11. по-горе, в **чл. 42, ал. 2** изразът **„писмено и на електронната си страница или чрез съобщение в средствата за масово осведомяване“** следва да се замени с **„писмено, чрез средствата за масово осведомяване и чрез интернет страницата си“**.

**3.5.2.** Текстът на **чл. 43, ал. 2** от проекта на ОУ е необходимо да се синхронизира с **чл. 72** от ЗЕ, като следва да се има предвид, че в случаите, изброени в **чл. 72, ал. 1** от ЗЕ, дружеството може да спре топлоснабдяването без предварително уведомяване на Клиента/ите, но не повече от 48 часа. След изтичане на този срок, спирането може да продължи само при въведен ограничителен режим за снабдяване с топлинна енергия от компетентен орган. При всички случаи, в т.ч. и при въведен ограничителен режим, спирането на топлоснабдяването продължава до отстраняване на причината, която го е наложила, като Продавачът е длъжен да уведоми Клиентите по подходящ начин и срок за причината и продължителността на спиране на топлоснабдяването.

**3.5.3.** Текстът на **чл. 43, ал. 3** от проекта на ОУ повтаря алинеи 1 и 2 от същия член, както и чл. 52, ал. 4, поради което следва да отпадне.

**3.5.4.** Разпоредбата на **чл. 44, ал. 1, т. 1** от проекта на ОУ предвижда възможност продавачът да спре временно топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение на Клиента, когато *„Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане“*.

Не е справедливо да се спира топлоснабдяването при неплащане на месечни суми, които са определени по прогнозна, а не по реална консумация. В тази връзка следва да се разграничат случаите по чл. 71 и чл. 73 от НТ, като текстът на **чл. 44, ал. 1, т. 1** да придобие следната редакция:

*„1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане, когато месечните задължения са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ, както по дебитното известие след изготвяне на изравнителната сметка.“*

**3.5.5.** Разпоредбата на **чл. 44, ал. 1, т. 2** от проекта на ОУ предвижда възможност продавачът да спре временно топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение на Клиента, когато *„Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол;“*.

С оглед гарантиране на правата и на двете страни чрез обективност при констатиране на обстоятелствата, е необходимо да се посочи редът за съставяне на протокола, като свидетелите при съставянето му следва да бъдат независими от Продавача. В тази връзка текстът следва да придобие следната редакция:

*„2. Клиентът не осигурява достъп на длъжностни лица на Продавача до имота си, а когато е самостоятелен Клиент - и в абонатната станция, като неосигуряването на достъп се констатира с протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от един свидетел, който не е служител или на граждански договор при Търговеца или Продавача.“*

**3.5.6.** Съгласно изискването на чл. 78 от НТ и с цел информираност на Клиента в съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 4 от Наредба № 3 в проекта следва да се добави нов член, гласящ:

*„Чл. ... (1) Когато общата инсталирана топлинна мощност на всички физически присъединени отоплителни тела към вътрешната отоплителна инсталация в сграда - етажна собственост, е намалена с над 50 % от общата проектна топлинна мощност, при която са оразмерени отоплителните тела за постигане на изискваната вътрешна температура при стандартни изчислителни условия на сградата, и количеството на енергията, отделена от сградната инсталация, е по-голямо от общото количество на енергията за отопление на имотите, Търговецът писмено уведомява клиентите в сградата - етажна собственост, и Продавача, за да се предприемат действия съгласно т. 6.6 от методиката.*

*(2) Търговецът връчва уведомлението на упълномощения представител на клиентите в СЕС и го поставя на подходящо място в сградата. Уведомлението следва да отговаря на изискванията на чл. 78, ал. 3 от НТ, като съдържа най-малко следната информация: 1. Намалената стойност на топлинната мощност за отопление спрямо проектната; 2. списъка на имотите със спряно топлоподаване; 3.*

датата, на която ще бъде извършено обследване на инсталациите; 4. прогнозното разпределение.

(3) *Констативният протокол, изготвен съгласно т. 6.6 от методиката, се предава срещу подпис на упълномощеното лице от сградата - етажна собственост, и се поставя на видно място в сградата - етажна собственост.*

(4) *Клиентите по ал. 1 в едномесечен срок писмено заявяват становището си пред Продавача, като вземат отношение по мерките, предложени в констативния протокол и заявят желание или отказ да останат Клиенти при променените условия.*

(5) *Становището по ал. 4 се приема с протокол от решение на Общото събрание на клиентите в СЕС.*

(6) *Топлоснабдяването в СЕС не се прекратява, когато в срока по ал. 4 клиентите декларират писмено пред Продавача, че желаят да останат Клиенти при намален топлинен товар, с протокол от решение на Общото събрание на СЕС.“.*

3.5.7. В случаите по чл. 46, ал. 1, т. 2 и 3 следва да се даде възможност на Клиентите за отстраняване на нарушенията, като им се определи срок от страна на продавача, след изтичане на който, без да са предприети съответните действия от клиентите, да се спре топлоснабдяването.

3.5.8. В чл. 50, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

(1) *Възстановяването на спряно топлоснабдяване към имотите се извършва в разумен срок, според техническата възможност, от Продавача по писмено искане на Клиента след отстраняване на причината, която го е наложила и след заплащане от Клиента на разходите по спиране и възстановяване на топлоснабдяването, в случаите, в които спирането е по вина на Клиентите.*

Изразът „в разумен срок“ не предоставя необходимата информация на клиента и следва да се приведе в съответствие с чл. 45, ал. 4, където е предвиден срок „до 2 (два) работни дни“.

3.5.11. В чл. 51, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

„(2) *При отсъствие или отказ на Клиента или упълномощено от него лице да подпише констативен протокол, този протокол се подписва от Продавача и поне един свидетел.“.*

Предвид мотивите, изложени по-горе в т. 3.5.5, след думата „свидетел“ да се добави „който не е служител или на граждански договор при Търговеца или Продавача.“.

### **3.6. Раздел VII „Отговорности при неизпълнение на задълженията“**

#### **3.6.1. Подраздел VII.1 „Отговорност на Продавача“**

3.6.1.1. С чл. 52, ал. 1 от проекта на ОУ продавачът се освобождава от отговорност за неизпълнение на задълженията си за снабдяване с топлинна енергия в случаите и при условията на чл. 43, ал. 1. Препратката е некоректна, доколкото в чл. 43, ал. 1 са изброени случаи, при които дружеството може да спре топлоснабдяването без предварително уведомяване на Клиента/ите, а условията и редът за това са уредени в следващите две алинеи на чл. 43. Продавачът може да се освободи от отговорност за неизпълнение на основното си задължение само при условие, че е спазил всички изисквания на чл. 43, поради което препратката следва да се коригира и да бъде към целия чл. 43.

**3.6.1.2.** В чл. 52, ал. 4 от проекта на ОУ да се конкретизира срока за уведомяване на клиентите, както и с оглед осигуряване на повече начини за информиране за обстоятелствата относно спирането на топлоподаването, след думите *„средствата за масово осведомяване“* да се добави и *„и на интернет страницата на продавача“*.

**3.6.1.3.** Определението за *„Непреодолима сила“* следва да отпадне от чл. 52, ал. 4, тъй като същото се съдържа в раздел „Дефиниции“.

**3.6.1.4.** В чл. 53, ал. 1 от проекта на ОУ е направено изброяване на случаите, в които продавачът носи имуществена отговорност за щети нанесени на клиента, което неоправдано ограничава отговорността на дружеството за вреди само до случаи на неизпълнение на задължението за топлоподаване, но не и при лошо качество на топлоснабдяването или при неизпълнение на други договорни задължения на продавача, като допуска и тълкуване, че ограничава също извъндоговорната имуществена отговорност. Формулировката, че Продавачът носи имуществена отговорност за щети, нанесени на Клиента, предполага последният да доказва щетите, които е понесъл, което не е в съответствие с правилото по чл. 92, ал. 1 от ЗЗД, че неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват, а кредиторът (в случая купувачът) може да иска обезщетение и за по-големи вреди. В този смисъл в настоящите общи условия не следва да се засягат случаите, при които клиентът може да претендира обезщетение по общия исков ред, а следва да се регламентират случаите, в които продавачът дължи неустойка за неизпълнение на своите договорни задължения. Предвид изложеното, **чл. 53, ал. 1** следва да се заличи от проекта.

**3.6.1.5.** В чл. 53, ал. 3 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(3) Неустойката по ал. 2 е в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването или за дните на закъснението. Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на реално потребление в същата, за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методиката.“*

В ал. 2 от чл. 53, към която препраща горният текст, са регламентирани три хипотези, в които продавачът дължи неустойка, поради което в ал. 3 следва да се разграничат, случаите при които неустойката е за целия период на спиране на топлоподаването или е за дните на закъснението:

*„(3) Неустойката по ал. 2 е в размер на стойността на недоставената топлинна енергия за периода на спиране на топлоподаването (в случая по ал. 2, т. 1) или за дните на закъснението (в случая по ал. 2, т. 2 и т. 3). Количеството на недоставената в абонатната станция топлинна енергия се определя от Продавача по изчислителен път за дните на нарушението въз основа на реално потребление в същата, за месец с аналогични метеорологични условия и режим на топлоподаване. Разпределението на недоставената топлинна енергия за отделните имоти е съгласно Методиката.“*

**3.6.1.6.** С ръчния режим на управление на системата за автоматично регулиране на топлоподаването не може да се осигури постигането на най-добър комфорт при най-малка консумация на топлинна енергия. Затова с оглед защита на интересите на клиентите топлопреносното предприятие следва да създаде организация и набор от резервни части и по най-бързия начин да отстрани възникналите повреди.

Във връзка с гореизложеното и задължението на Продавача да отстранява повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в абонатната станция, свързани с преминаването на ръчен режим на управление в срок до 5 (пет) работни дни след преустановяване на автоматичния режим на управление, записано в чл. 21, ал. 1, нова т. 4 от проекта, е необходимо да се уреди отговорността на Продавача при неизпълнение на това задължение, като се добави следната нова алинея:

***„(4) Когато по вина на Продавача повредите в системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата не са отстранени в срок до 5 (пет) работни дни, вследствие на което е изпълняван ръчен режим на управление, Продавачът дължи неустойка на всеки Клиент в размер на 20% от стойността на доставената топлинна енергия за периода на закъснението.“***

**3.6.1.7.** В чл. 53, ал. 6 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

***„(6) Неустойките се приспадат от задължението за съответния месец и не участват в годишната изравнителна сметка.“***

Разпоредбата е неясна и дружеството следва да я обоснове.

**3.6.1.8.** Разпоредбата на чл. 54 не предвижда конкретна неустойка за влошено качество на топлоснабдяването, поради което следва да се допълни, както следва:

***„чл. 54. Продавачът носи отговорност за подаване на топлинна енергия с гарантирани параметри не по-ниски от утвърдените от Показатели за качество от КЕВР, като при неспазването им дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, определена по реда на чл. 53, ал. 3.“***

### **3.6.2. Подраздел VII.2 „Отговорност на Клиентите“**

**3.6.2.1.** В чл. 56, ал. 1 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

***„(1) Ако Клиент, в срока по чл. 16, ал. 1, т. 4 от настоящите Общи условия, не уведоми писмено Продавача и не открие партида при промяна на собствеността или на вещното право на ползване на топлоснабдявания имот, той дължи на Продавача плащане за доставената топлинна енергия до откриване на партида на новия собственик или ползвател, съобразно предоставените за това документи.***

С оглед избягване на ненужни препратки и за яснота на Клиентите следва да се изпише конкретния срок. Отделно, разпоредбата е неясна, доколкото задължението да уведоми писмено Продавача се отнася за предишния клиент, а задължението да открие партида при промяна на собствеността или на вещното право на ползване на топлоснабдявания имот се отнася за новия клиент, поради което не става ясно от кого продавачът ще претендира неустойка.

Предвид изложеното, изразът „срока по чл. 16, ал. 1, т. 4 от настоящите Общи условия“ да се замени с „30 дневен срок“ и в допълнение дружеството следва да обоснове необходимостта от регламентиране на неустойка в тази хипотеза и в посочения размер.

**3.6.2.2.** Разпоредбата на чл. 56, ал. 2 от проекта на ОУ е неясна и дружеството следва или да я обоснове, или да я заличи.

**3.6.2.3.** С оглед информиране на клиентите в случаите, когато същите не са монтирали средства за дялово разпределение или същите са повредени, не са осигурили достъп, не са монтирали индивидуални водомери на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си или срокът на валидност на периодичната проверка е изтекъл, следва да се въведе нов член и постави след чл. 56 със следното съдържание:

***„Чл. .... (1) В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира средства за дялово разпределение на отоплителните***

*тела, или същите са повредени, или не е осигурен достъп за отчет на показанията, Търговецът прилага т. 6.5 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.*

*(2) В случаите, когато при въведена система за дялово разпределение в СЕС, Клиент не монтира индивидуални водомери за топла вода на всички отклонения от сградната инсталация за БГВ към имота си, или срокът на валидност на периодичната проверка на индивидуалните топломери и/или индивидуалните водомери е изтекъл, или когато те са повредени, Търговецът писмено уведомява Клиента за задълженията му по реда на чл. 52, ал. 7 от НТ.*

*(3) При неизпълнение на задълженията по чл. 52, ал. 7 от НТ, както и при неосигурен достъп за отчет, за имота се разпределя топлинна енергия при условията на чл. 69, ал. 2, т. 2 от НТ и на т. 7.3.1 от Методика за дялово разпределение на топлинната енергия в сгради - етажна собственост, приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ.“.*

**3.6.2.4.** В чл. 57, ал. 1, в края на текста, предвид мотивите, изложени по-горе в т. 3.5.5, след думата „свидетели“ да се добави *„които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача.“.*

**3.6.2.5.** В чл. 57, ал. 2 от проекта на ОУ с оглед избягване на неоснователно обогатяване на продавача да се добави ново изречение: *„Продавачът приспада заплатените по този ред сметки от сметките на останалите купувачи в сградата-етажна собственост.“.*

**3.6.2.6.** В чл. 57, ал. 3 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(3) Когато Продавачът установи, че Клиента ползва топлинна енергия преди топломера, директно ползва топлоносител или самоволно е включил инсталация, топлинната енергия за всички отоплителни тела в имота се заплаща от Клиента по Методика за дялово разпределение, Приложение към НТ за период от последната проверка, но не по-голям от една година. В тези случаи Клиентът носи наказателна отговорност съгласно Наказателния кодекс.“.*

С оглед привеждане в съответствие с чл. 70, ал. 9 от НТ, разпоредбата на чл. 57, ал. 3 следва да се редактира, като добие вида:

*„(3) При установено неправомерно ползване на потребление на топлинна енергия на виновното лице се начислява енергия по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2 за битово горещо водоснабдяване и/или т. 6.4.4 от Методиката, приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ, за всички отоплителни тела в имота.“.*

**3.6.2.7.** В чл. 57, ал. 4 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(4) Обстоятелствата по ал. 1 - ал. 3 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на лицето по чл. 139б ЗЕ или Продавача и от свидетел.“.*

От една страна, лицето по чл. 139б ЗЕ в настоящите общи условия е съкратено като „Търговец“, а от друга страна, в ал. 1 е предвидено подписването на протокол от двама свидетели, предвид което разпоредбата на чл. 57, ал. 4 следва да се редактира, както следва:

*„(4) Обстоятелствата по ал. 1 - ал. 3 се установяват с констативен протокол, подписан от упълномощен представител на Търговеца или Продавача и от двама свидетели, които не са служители и не са на граждански договор при Търговеца или Продавача.“.*

### **3.7. Раздел VIII „Ред за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления“**

**3.7.1.** В текста на **чл. 58, ал. 1, т. 1** от проекта на ОУ думата „мерене“ да се замени с думата „измерване“ в съответствие с легалния термин в ЗЕ – средства за търговско измерване.

**3.7.2.** В текста на **чл. 58, ал. 1, т. 4** от проекта на ОУ след думата „отоплителната“ да се добави думата „инсталация“. Забележката е редакционна.

**3.7.3.** В **чл. 59, ал. 4** от проекта на ОУ препратките към „ал. 3 и ал. 4“ следва да се заменят с „ал. 2 и ал. 3“. Забележката е редакционна.

## **4. Глава „Допълнителни условия“, погрешно посочена в проекта като „трета“.**

### **4.1. Раздел I. „Влизане в сила и срок на действие на ОУ“**

**4.1.1.** Разпоредбата на **чл. 60, ал. 1** следва да се редактира, доколкото съгласно чл. 150, ал. 2 от ЗЕ се изисква общите условия да бъдат публикувани не в местен вестник, а в местен всекидневник.

**4.1.2.** За да могат клиентите ефективно да упражнят правото си да предложат специални условия, регламентирано в чл. 60, ал. 2 от проекта на ОУ, е необходимо да се уреди задължение и срок, в който продавачът да отговори на така направеното предложение.

В тази връзка в **чл. 60, ал. 2**, накрая следва да се добави ново изречение със следното съдържание:

**„В 30 (тридесет) дневен срок от подаване на заявлението по ал. 2, Продавачът е длъжен да уведоми Клиента за становището си.“**

**4.1.3.** С оглед изискванията на чл. 147а от Закона за защита на потребителите, следва да се създаде нова алинея четвърта, със следното съдържание:

**„(4) При присъединяване на нов Клиент или на Клиент с прекратено топлоснабдяване, преди включване в редовна експлоатация на присъединителните топлопроводи и съоръжения към тях, Клиентът подава писмено заявление до Продавача, с което удостоверява, че е съгласен с клаузите на настоящите Общи условия. Заявлението по ал. 1 се подава и от собственика или ползвателя, при промяна на собствеността или на правото на ползване на имота.“**

**4.1.4.** Разпоредбата на **чл. 60, ал. 4** следва да отпадне, доколкото материята е уредена в § 3 от заключителните разпоредби на общите условия.

## **4.2. Раздел II. „Изменение на Общите условия и на действащите цени за снабдяване с топлинна енергия“**

**4.2.1.** В разпоредбата на **чл. 61, ал. 2** с оглед привеждане в съответствие с изискванията на чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3, след изрази „по подходящ начин“ следва да се добави „и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти“.

### **4.3. Раздел III. „Форма на договора, частична недействителност“**

От заглавието следва да отпадне „форма на договора“, доколкото единствената разпоредба от този раздел се отнася единствено до частичната недействителност.

**4.4. Раздел IV. „Ред за откриване, промяна и закриване на партида“**

**4.4.1.** В чл. 63, ал. 1, т. 1 „за сградата“ следва да се добави нова т. „й“, в съответствие с чл. 138, ал. 1 от ЗЕ, както следва:

**„й) договор за присъединяване на сградата.“**

**4.4.2.** „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предлага чл. 63, ал. 1, т. 2 „за клиентите“, б. „б“ от проекта на ОУ със следното съдържание:

*„копия от нотариален акт, съдебно решение, удостоверение за наследници и други документи, удостоверяващи правото на собственост или на вещно право на ползване или наема на топлоснабдения имот, ако Клиентът е представил такива“.*

В чл. 150 от ЗЕ са посочени личните данни за клиента, които топлопреносното предприятие съхранява. В тази връзка е необосновано допълнителното изискване за събиране и съхраняване на посочените данни в чл. 63, ал. 1, т. 2 „за клиентите“, б. „б“.

Предвид горното, текстът на чл. 63, ал. 1, т. 2 „за клиентите“, б. „б“ следва да бъде заличен.

**4.4.3.** В чл. 63, ал. 2 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(2) Заявлението за откриване на партида на Клиент/и при новоприсъединена сграда се подава не по-късно от 30 дни след присъединяване на сградата към топлопреносната мрежа. След изтичане на този срок, Продавачът има право да открие партидата служебно, като ползва за това данните, посочени в регистъра по чл.8 от ЗКИР“.*

Предвид изискуемите от НТ подробни данни и информация, които се предоставят в процедурите по присъединяване на съответната сграда към топлопреносната мрежа, не става ясно какви допълнителни документи се изискват в случая и защо. Разпоредбата е неясна и дружеството следва или да я обоснове, или да я заличи.

**4.4.5.** Дружеството предлага чл. 64, ал. 1 със следното съдържание:

*„(1) Документите, удостоверяващи правото на собственост или вещното право на ползване, или наемният договор, въз основа на които се открива, променя или закрива партида на Клиента, се посочват от Продавача, съгласно българското гражданско законодателство.“*

Текстът на чл. 64, ал. 1 е общ и не дава конкретна и полезна информация на клиентите, като така формулиран създава и предпоставки за нарушаване правата на клиентите. С цел изчерпателно и ясно уреждане на тази материя чл. 64 следва да добие вида:

**„Чл. 64. (1) При подаване на заявление за откриване или промяна на партида Клиентът следва да представи на Продавача идентифицираща информация и документи, легитимиращи заявителя като Клиент по смисъла на настоящите общи условия, в това число документ за собственост / документ, удостоверяващ правото на ползване върху имота, разрешение за ползване за новоприсъединен обект или за обект с променено предназначение, договор за наем заедно с писмено съгласие по чл. 5, ал. 1, както и други официални документи, удостоверяващи правото на собственост на заявителя (удостоверения за наследници, постановления на съдебни изпълнители за възлагане на недвижим имот, протокол от заседание на общо събрание за общите части, съдебни решения и др.).**

**(2) Клиентът представя пред Продавача за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи правото му на собственост или право на ползване върху имота.**

**(3) Всички документи, с изключение на тези по ал. 2 от настоящия член и писменото съгласие по чл. 5, ал. 1, се предоставят като копие на Продавача.“**

Във връзка с гореизложеното, ал. 2 и ал. 3 на чл. 64 следва да се преномерируют.

**4.4.6.** „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД предлага **чл. 66, ал. 1 и ал. 2** от проекта на ОУ, със следното съдържание:

*„(1) При промяна на собствеността или на вещното право на ползване на топлоснабден имот, новият и предишният собственик или ползвател са длъжни в 30-дневен срок да подадат до Продавача, заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота.*

*(2) При промяна на титуляра на партидата - поради смяна в собствеността, вещното право на ползване или в случай на промяна в наемно правоотношение, новият титуляр се задължава с всички сметки за имота, издавани след датата на промяна.“*

Във връзка с мотивите в т. 1.3.3. по-горе, с оглед отразяване на Решение № 508 от 08.05.2013 г. на КЗК, с което е направен подробен анализ на съдържанието на понятието „потребител“, в **чл. 66, ал. 1 и ал. 2**, както и навсякъде в текста от **Общите условия** от израза „вещно право на ползване“ следва да се заличи думата „вещно“, текстовете, които визират „собственик“/„собственост“, следва да се отнасят и за „ползвател“/„ползване“.

Във връзка с мотивите в т. 4.4.2. по-горе, в **чл. 62, ал. 1** думите „към което са приложени копия на документи, удостоверяващи придобиването или прекратяването на правото на собственост или на вещното право на ползване на имота“, следва да се заменят с „**като се прилага съответно чл. 64, ал. 1 до ал. 3**“.

С оглед отразяване на направените по-горе забележки, **чл. 62, ал. 1** следва да добие вида:

*„(1) При промяна на собствеността или на правото на ползване на топлоснабден имот, новият и предишният собственик или ползвател са длъжни в 30-дневен срок да подадат до Продавача, заявление за откриване, промяна или закриване на партида по образец, като се прилага съответно чл. 64, ал. 1 до ал. 3.“*

**4.4.7.** В разпоредбите на **чл. 66, ал. 3** и **чл. 67, ал. 1** от проекта на ОУ изразът „срока по чл. 16, ал. 1, т. 4 от настоящите Общи условия“ да се замени с „**30 дневен срок**“ с оглед яснота и по-малко препратки. В допълнение, с оглед с мотивите в т. 4.4.2. по-горе, в **чл. 67, ал. 1** изразът „с приложен акт за смърт и удостоверение за наследници“ да се замени с „**като представят за справка удостоверение за наследници или съответно на акта за собственост**“.

**4.4.8.** В **чл. 68, ал. 1** от проекта на ОУ с оглед с мотивите в т. 1.3.3. по-горе, препратката следва да се промени към **чл. 5, ал. 1** от общите условия.

**4.4.9.** В **чл. 68, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

*„(2) При възникване/промяна в наемното правоотношение, новият наемател и собственика са длъжни да подадат до Продавача в 30-дневен срок от възникване/промяна на обстоятелствата заявление по образец за откриване/промяна или закриване на партида, към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1.“*

Текстът следва да се отнася само за случаите, когато като клиент е регистриран наемател и е налице промяна в наемното правоотношение, доколкото наемател може да бъде Клиент като възможност, а не по задължение. При възникване на наемно правоотношение в топлоснабден имот, в случай, че страните не подадат пред продавача заявление за промяна на партидата, то клиент ще остане собственикът на имота.

В допълнение, с оглед с мотивите в т. 4.4.2. по-горе, в **чл. 68, ал. 2** изразът „към което са приложени копия на документи, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение и декларация на собственика по ал. 1“ да се замени с **„като приложат писменото съгласие по чл. 5, ал. 1 на собственика или титуляря на вещното право на ползване, както и представят за преглед и информация оригиналите или нотариално заверени копия от документите, удостоверяващи наличието или липсата на наемно правоотношение.“**.

**4.4.10.** В **чл. 69, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството регламентира възможността да актуализира служебно титулярите на партидите, но не е предвидило гаранции за правата на клиентите чрез задължение да ги уведоми. В тази връзка, в **чл. 69** следва да се добави **нова ал. 2** със следното съдържание:

**„(2) В случаите по ал. 1 Продавачът уведомява писмено Клиента в 30 (тридесет) дневен срок.“**.

#### **4.5. Раздел V. Разглеждане на жалби и разрешаване на спорове.**

**4.5.1.** Дружеството предлага **чл. 70, ал. 3 и ал. 4** от проекта на ОУ със следното съдържание:

**„(3) Продавачът не отговаря на анонимни сигнали или жалби, както и на сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който Клиентът е получил отговор от Продавача, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства.**

**(4) Продавачът не изпраща отговор или уведомление на Клиента по сигнали и жалби, описани в ал.3.“**.

С цел защита интересите на клиентите дружеството следва най-малкото да информира клиента, че счита подадения сигнал или жалба за повторни, по които вече е изразило позиция, като съответно да заяви дали все още я поддържа, както и че счита, че няма новонастъпили или нововъзникнали факти и обстоятелства, което обаче означава, че следва да отговори, като разясни на Клиента причините, поради които не разглежда жалбата.

Предвид горното, **чл. 70, ал. 3 и ал. 4** следва да придобият следната редакция:

**„(3) Продавачът не е длъжен да отговаря на анонимни сигнали или жалби.**

**(4) Продавачът не е длъжен да отговаря на сигнали, жалби, предложения и заявления, подадени повторно, по въпрос по който Клиентът вече е получил отговор, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства по съответния случай. В този случай сигналите, жалбите и заявленията, които не се разглеждат се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.“**.

**4.5.2.** Срокът за отговор на писмени жалби на потребители на топлинна енергия, съгласно одобрените от ДКЕР Показатели за качество на топлоснабдяването е 15 работни дни, поради което в **чл. 71, ал. 4** от проекта текстът следва да се промени и допълни както следва:

**„(4) Продавачът разглежда и решава постъпилите молби, жалби, предложения, сигнали или възражения на Клиентите в срок до 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите, когато е необходима проверка на място или чрез лицето по чл.139б от ЗЕ – в срок от 30 (тридесет) дни, считано от датата на получаването им.“**.

#### **4.6. Раздел VI. Съобщения и документи, във връзка с продажбата на топлинна енергия и цени на допълнителните услуги**

**4.6.1. В чл. 72, ал. 1** от проекта на ОУ дружеството предвижда, че в случаите, в които Клиенти на топлинна енергия по смисъла на тези Общи условия в един имот се явяват няколко лица, в съобщенията и документите, свързани с продажбата на топлинна енергия, се посочва само титуляра на партидата.

От друга страна, в чл. 64, ал. 3 е предвидено, че в случаите, когато правата на Клиент се притежават от няколко лица, те се упражняват от всички тях заедно или чрез пълномощник, като изричното им съгласие е дадено лично пред Продавача или е удостоверено с нотариална заверка на подписа.

Съпоставката на цитираните разпоредби показва, че не са регламентирани по ясен начин случаите, в които Клиенти на топлинна енергия по смисъла на тези Общи условия в един имот се явяват няколко лица. В тази дружеството следва да обоснове и да коригира предложените разпоредби.

**4.6.2. В чл. 72, ал. 2** от проекта на ОУ дружеството предвижда, че съобщения, уведомления и други, свързани с тези Общи условия и адресирани до купувача, ще бъдат изпращани на адреса на мястото на продажбата, или на адреса за кореспонденция, посочен в заявлението за започване на продажбата. Заявлението за започване на продажбата обаче не е единственото заявление, в което клиентът може да посочи нов адрес за кореспонденция и продавачът следва да се съобрази с уведомлението от клиента. В тази връзка изразът *„посочен в заявлението за започване на продажбата“* следва да се замени с *„посочен от купувача“*.

**4.6.3. В чл. 73** от проекта на ОУ дружеството предвижда, че *„цените за допълнителните услуги, предоставяни от Продавача на Клиента, се определят от Продавача и се поместват на интернет страницата на Продавача и на видно място в центъра за работа с Клиенти, 30 (тридесет) дни преди влизането им сила.“*

Разпоредбата не е съобразена с чл. 38 от Наредба № 5 от 23 януари 2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, съгласно който КЕВР приема решение за определяне на видовете услуги и утвърждава техните цени. В тази връзка, изразът *„се определят от Продавача“* да се замени с *„се определят по реда на ЗЕ“*.

#### **4.7. Раздел VIII. „Защита на личните данни“**

Защитата на личните данни е регламентирана в Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО (Общ регламент относно защитата на данните). Доколкото настоящите общи условия имат договорен характер, същите не следва да засягат материя, която е уредена с императивни норми. Недопустимо е продавачът да включва в общите условия клаузи за освобождаване и ограничаване на отговорността, която носи като администратор на лични данни. Съгласно чл. 82 от Регламент (ЕС) 2016/679 администраторът или обработващият лични данни се освобождава от отговорност, ако докаже, че по никакъв начин не е отговорен за събитието, причинило вредата.

Предвид изложеното, Раздел VIII. „Защита на личните данни“ следва да отпадне от общите условия.

#### **5. „Заклучителна разпоредба“ от проекта на ОУ**

В параграф 4 от проекта на ОУ в края текстът *„в съответствие с чл. 298, ал. 1 от Търговския закон“* да се заличи. КЕВР одобрява общи условия на основание чл. 150, ал. 1 от ЗЕ.

## II. ПРАВИЛА ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ НА „ВЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА” ЕАД

В изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД (проект на Правила). Правилата регламентират 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, както и специални процедури за предоставяне на уязвими клиенти на информация, свързана с потреблението, и за преустановяване снабдяването на уязвими клиенти.

Извършеният анализ на съдържанието на проекта на Правила показва, че с оглед тяхното съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, следва да бъдат изменени и допълнени, както следва:

1. Правилата следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, поради което в проекта, в началото в отделен раздел, да се обособят **Дефиниции**, в които да се предостави информация относно използваните термини и дефиниции, въведени с нормативната уредба, както и съкращения и аббревиатури, съдържащи се в Правилата. В допълнение, с влизането в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 96 от 17.11.2023 г.) разпоредбата на § 1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е изменена по следния начин – „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.“. Доколкото новата редакция на текста касае единствено уязвими клиенти за снабдяване с електрическа енергия, то използваното в проекта на Правила на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД понятие „уязвими клиенти“ е относимо само за тези Правила, поради което следва да се дефинира значението му.

Предвид гореизложеното, в проекта на Правилата, в началото в отделен раздел, да се обособят **Дефиниции**, с посочената по-долу информация:

*„1. „Уязвими клиенти” са битови клиенти, които получават целеви помощи за топлинна енергия съгласно Закона за социалното подпомагане и подзаконовите нормативни актове по прилагането му;*

*2. „Сграда - етажната собственост (СЕС)” е своеобразна правна и социална общност, на която законът е предоставил да се самоуправлява и представлява съчетание между собственост на поне две различни лица върху поне два обособени обекта в една сграда и съсобственост;*

*3. „Търговец” е лице, вписано в публичния регистър на МЕ по чл. 139а от ЗЕ, което е избрано от клиентите в СЕС по реда на чл. 139б от ЗЕ да извършва услугата дяловото разпределение на доставената в сградата топлинна енергия;*

*4. „КЕВР” е Комисия за енергийно и водно регулиране;*

*5. „ЗЕ” е Закона за енергетиката;*

*6. „НТ” е Наредба № Е-РД-04-1 от 12 март 2020 г. за топлоснабдяването;*

*7. „ОУ” е Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в гр. Варна.“*

### 2. Общи положения

**2.1. В чл. 2, ал. 1** с оглед задължението на дружеството да предоставя на Клиента ясна и изчерпателна информация, е необходимо да се направят следните изменения и допълнения:

**2.1.1. В т. 1, накрая, следва да се добави „и цените за допълнителните услуги, предоставяни от Продавача на Клиента, свързани с лицензионната дейност“.**

**2.1.2. В т. 2 „възможностите за плащане“ да се замени с „начините и сроковете за плащане“.**

**2.1.3. В т. 5, накрая, да се добави и „включително местонахождение на Центъра за работа с клиенти и местонахождение на касите за заплащане на предоставяните от дружеството услуги“.**

**2.1.4. В съответствие със задълженията на енергийното предприятие по чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, да се добави нова точка 13, със следното съдържание:**

**„8. контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за правата на потребителите на енергийни услуги“.**

**2.1.5. Да се добавят две нови точки със следния текст:**

**„т. ... процедури по присъединяване;**

**т. ... процедура за смяна на Търговец.“**

**3. Раздел III. „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения от клиенти на енергийни услуги“**

**3.1. В чл. 3, ал. 2** думата „канални“ да се замени с „начини“, забележката е редакционна.

**3.2. В чл. 3, ал. 4** от проекта на Правила дружеството предлага текст със следното съдържание:

**„(4) „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма задължения да отговаря на:**

**1. жалба или предложение, подадени повторно по въпрос, по който Клиентът е получил отговор от Дружеството, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства;**

**2. анонимни сигнали или жалби;**

**3. жалби, сигнали и предложения, които не отговарят на изискванията по ал. 3.“**

С цел защита интересите на клиентите дружеството следва най-малкото да информира клиента, че счита подадения сигнал или жалба за повторни, по които вече е изразило позиция, като съответно да заяви дали все още я поддържа, както и че счита, че няма новонастъпили или нововъзникнали факти и обстоятелства, което обаче означава, че следва да отговори, като разясни на Клиента причините, поради които не разглежда жалбата. Също така, в случай, че съответната жалба, сигнал или предложение не отговарят на изискванията от формална страна, дружеството следва да информира клиента как да отстрани нередовностите, за да може жалбата му да бъде разгледана по същество.

Предвид горното, **чл. 3, ал. 4** следва да придобие следната редакция:

**„(4) „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма задължения да отговаря на анонимни сигнали или жалби.**

**(5) „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма задължения да отговаря на сигнали, жалби, предложения и заявления, подадени повторно, по въпрос по който Клиентът вече е получил отговор, освен ако не са настъпили нови факти и обстоятелства по съответния случай. В този случай сигналите, жалбите и заявленията, които не се разглеждат се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.**

**(6) „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД няма задължения да отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато клиентът/подателят не е отстранил нередовностите в срока по чл. 4, ал. 2.“**

**3.3.** Срокът за отговор на писмени жалби на клиенти на топлинна енергия, съгласно одобрените от ДКЕР Показатели за качество на топлоснабдяването е 15 работни дни, поради което в **чл. 5, ал. 1** текстът следва да се промени и допълни, както следва:

**„(1) „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД разглежда, решава и дава становище по постъпилите молби, жалби, предложения, сигнали или възражения на Клиентите в срок до 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите, когато е необходима проверка на място или чрез лицето по чл.139б от ЗЕ – в срок от 30 (тридесет) дни, считано от датата на получаването им или от отстраняване на нередовност по чл. 4, ал. 2.“**

**3.4.** В **чл. 5, ал. 2** следва да се коригират техническите грешки.

**3.5.** Разпоредбата на **чл. 7, ал. 2** от проекта на Правилата не е съобразена с чл. 139, ал. 2 от ЗЕ, по силата на който дяловото разпределение на топлинната енергия между клиентите в сгради - етажна собственост, се извършва от топлопреносното предприятие самостоятелно или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а. от ЗЕ, както и с чл. 139в, ал. 3, т. 6 от ЗЕ, съгласно който договорът за възлагане между топлопреносното предприятие и лицето по чл. 139б от ЗЕ задължително съдържа и контрола на топлопреносното предприятие за правилно извършване на услугата по дялово разпределение.

**3.6.** В **чл. 8, ал. 1** изразът *„предписва задължителни действия от страна“* да се замени с: *„дава указания“*.

#### **4. Раздел VI. „Заключителни разпоредби“**

**4.1.** В **чл. 14, ал. 1** е посочено, че Правилата могат да бъдат изменяни и допълвани по предложение на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, но всяко изменение следва да бъде одобрено от Комисията съгласно чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ. Предвид изложеното **чл. 14, ал. 1** да придобие вида:

**„Чл. 14, ал. 1 Правилата могат да бъдат изменяни и допълвани по предложение на “Веолия Енерджи Варна” ЕАД с решение на КЕВР.“**

### **III. ДОПЪЛНИТЕЛНИ УКАЗАНИЯ:**

**1.** След извършване на указаните корекции, съответните разпоредби и препратки следва да се преномерират и актуализират в проектите на Общи условия и Правилата, а всички технически грешки да бъдат отстранени;

**2.** Изменените и допълнени проекти на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна и на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги на Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията.

**3.** Съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ, енергийното предприятие е длъжно да предостави практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия. Контролният списък се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата на дружеството, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

За изпълнение на горепосоченото е необходимо „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да разработи „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, да го публикува на интернет страницата си, да го предостави на разположение на клиентите в клиентските

центрове или под формата на брошури, както и да предостави в КЕВР доказателства за това.

Изказвания по т.6.:

Докладва Бл. Балабанов. Във връзка с подадените за одобрение проекти на Общи условия и Правила за работа с потребителите със заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочените проекти. В доклада са описани правните основания за извършване на тази дейност. Въз основа на предоставените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от Наредба № 3 да оповести Общите условия на клиентите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и да проведе публично обсъждане на проекта на Общи условия. Извършеният подробен анализ по същество показва, че представените със заявление проекти на ОУ и на Правила, с оглед тяхното съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане, регламентиращи продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди, следва да бъдат изменени, както следва. На 40 страници подробно са описани всички текстове, които работната група счита, че трябва да бъдат изменени. Същото се отнася и за Правилата за работа.

На дружеството освен текстовете са дадени допълнителни указания относно преномерирането и актуализирането на проектите на Общи условия и Правилата, техническите грешки да бъдат отстранени. Изменените и допълнени проекти на Общи условия да бъдат разгледани и приети от управителния орган на дружеството, като копие от решението бъде предоставено на Комисията. Дружеството е длъжно да представи практическа информация за правата на клиентите си в контролен списък, приет от Европейската комисия, който се изготвя от дружеството и се публикува на интернет страницата на дружеството, както и се предоставя на разположение на клиентите в клиентските центрове или под формата на брошури.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада;
2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представения от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна, проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация заявителя, като се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани интернет страницата на КЕВР.

Т. Ерменков зададе въпрос относно Правилата за изчисление на топлинната енергия, отдадена от сградната инсталация, във връзка с последните решения на ВАС, отмяната на формулата и липсата в момента на правна регламентация.

Пл. Младеновски отговори, че това е в компетенцията на Министерството на енергетиката и Комисията не може да се намесва там, където няма правомощия.

Т. Ерменков подчерта, че Комисията утвърждава Правилата и по предложение на КЕВР са записани начините за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградната инсталация, как да се направи.

Пл. Младеновски каза, че по-скоро е препращане към Наредбата на министерството.

Т. Ерменков потвърди това и попита тази Наредба в момента действаща ли е. Да не се прави препратки към нещо, което не е действащо, и да се изпадне в правно несъответствие с решението, което Комисията взима, и фактичската правна рамка.

Н. Иванова отговори, че работната група е препратила към разпоредби, които са действащи. Това, което Т. Ерменков казва, юристите трябва да го проверят и да се види какво е отменено.

Пл. Младеновски подчерта, че Наредбата не е действаща в момента. Отменена е от ВАС.

Н. Иванова отговори, че работната група е препратила към чл. 6 от Методиката, като препратката е да се съобразят с наредбата, която е.

Б. Паунов каза, че 6.1.1 е формулата.

Н. Иванова отбеляза, че няма формула в Общите условия и предложи, ако трябва, да се провери конкретно.

Пл. Младеновски обясни, че формулата е в Наредбата, а не в Общите условия.

Н. Иванова уточни, че предлага да провери дали в Общите условия има препращане към формулата, която е отменена в Наредбата.

Т. Ерменков прочете текст от стр. 13 на доклада, т.2.2.6. (предложение на работната група): *1. количеството се определя от Търговеца съгласно т.6.1.1. от Методиката, Приложение към чл. 61, ал. 1 от НТ*; На стр. 14 е записано: *При липса на решение на Общото събрание на етажната собственост, се прилага т. 1.*

Н. Иванова обясни, че в проекта на Общи условия не е било регламентирано правото да могат да определят как да се разпределя топлинната енергия.

Т. Ерменков подчерта, че т.1 на чл. 19а, ал.1, предложена от работната група като съдържание, е отменена с решение на ВАС. Това е точката, в която е формулата, по която се изчислява сградната инсталация. Т. Ерменков счита, че ако се запише като предложение на Комисията това да бъде включено в съдържанието на Общи условия, ще се влезе в противоречие с действащата законова рамка. Този доклад ще бъде подложен на обществено обсъждане и Т. Ерменков има опасение, че това може да доведе до неблагоприятни за Комисията изводи.

Пл. Младеновски отбеляза, че няма към какво са се направи препратка.

Б. Паунов предложи да се запише по-общ текст, че се определя в Наредбата за топлоснабдяване, без да се конкретизира съгласно коя точка, защото реално ще бъде така.

Т. Ерменков каза, че това има предвид, да се махне Методиката и като тема точката от нея. Да се напише, че ще бъде в съответствие с Наредбата за топлоснабдяване.

Пл. Младеновски посочи, че идеята е това да влезе в Закона.

Б. Паунов каза, че в Закона няма формули и ще препратят към Наредбата.

Т. Ерменков отбеляза, че е разбрал, че в Закона са решили да прехвърлят отново към Министерството на енергетиката да определят формулата.

Пл. Младеновски каза, че Комисията не може да предвиди какво ще се случи.

Т. Ерменков затова предлага да отпадне.

Р. Тоткова подчерта, че по силата на Закона това се урежда в Наредбата.

Т. Ерменков предложи да се запише: *във връзка с Наредбата за топлоснабдяване*. Всичко друго да отпадне, защото се влиза в нещо, което в момента го няма.

Пл. Младеновски попита какво е предложението – да се върне доклада и да се чака Наредбата или да се запише по-общ текст, който просто препраща към Наредбата и да не се цитират конкретните членове, или да се запише *Наредбата по чл. ... от ЗЕ*, без да се конкретизира по коя наредба.

Т. Ерменков счита, че това е най-доброто в момента. В закона не е отменена точката, че се определя според наредба. Една точка от Методиката е отменена, затова

предложението на Т. Ерменков е да се запише, че се определя от търговеца съгласно Наредбата за топлоснабдяване по чл. ... от ЗЕ. Така няма да се блокират нещата, а се дава възможност за в бъдеще, като бъде приета Наредбата, да се продължи. В момента поради липса на формула няма как да се прилага, ще се прилага едно от другите три решения.

Пл. Младеновски обяви, че т.2.2.6. от доклада с направената корекция съгласно указанията добива следния вид:

*2.2.6. След чл. 19 от проекта на ОУ, с оглед регламентиране на правото на клиентите на топлинна енергия в СЕС по чл. 143 от ЗЕ да изберат метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители съгласно наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ, а именно съгласно чл. 63, ал. 2, т. 2, б. „е“ от НТ, следва да се създаде нов член, със следното съдържание:*

*„Чл. 19а. (1) Клиентите в СЕС, при въведена система за дялово разпределение чрез индивидуални разпределители, имат право с решение на Общото събрание на етажната собственост, взето по реда на ЗУЕС, да изберат метод за определяне на количеството топлинна енергия, отдадена от сградна инсталация, съгласно наредбата по чл. 125, ал. 3 от ЗЕ. (2) Изборът по ал. 1 се извършва преди началото на отоплителния сезон и не може да се променя до края на отоплителния сезон“.*

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 22.05.2025 г. от 10:15 часа. Председателят предложи срок за предоставяне на становища – 14 дни след провеждане на откритото заседание.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 38в и чл. 150, ал. 1 от ЗЕ, КЕВР

## РЕШИ:

1. Приема доклада относно заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на представения от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна, проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

**По т.7.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ново фотоволтаично поле към фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карлово“, на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-152 от 02.05.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, КЕВР приема за установено следното:**

Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от КЕВР с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, а именно: преди изграждане на енергийния обект. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), намираща се в село Васил Левски и село Дъбене, община Карлово, област Пловдив.

С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. КЕВР е разрешила на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на дейността по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC). С Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР лицензията е изменена по отношение на технически и технологични характеристики на енергийния обект във връзка с изграждането на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW<sub>p</sub> (DC) към ФЕЦ „Карлово“. Вследствие на това, инсталираната постояннотокова мощност на енергийния обект от 106,994 MW<sub>p</sub> става 116,027 MW<sub>p</sub> (DC), а общата инсталирана променливотокова мощност остава непроменена - 99 MW (AC).

С подаденото заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г. „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало да му бъде разрешено да започне осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MW<sub>p</sub> към енергиен обект ФЕЦ „Карлово“. Искането е обосновано с разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, при наличие на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. В този случай, лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт. Към заявлението са приложени следните документи: описание на

техническите параметри на фотоволтаичното поле, находящо се в недвижим имот ПИ 24241.307.124, землището на село Дъбене, местност Мранчово, община Карлово, област Пловдив; нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 116, том V, рег. № 5606, нот. дело № 846 от 2024 г., вписан в имотния регистър към Служба по вписванията – Карлово с вх. рег. № 4195 от 22.10.2024 г., акт № 105, том 16, дело 1862 от 2024 г.; писмо с изх. № ОВОС-2581-1 от 20.11.2024 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Пловдив относно уведомление за промяна на инвестиционно предложение: „Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на поземлен имот с идентификатор ПИ 24241.307.124 по КК на село Дъбене, община Карлово, област Пловдив за изграждане на обект фотоволтаична електроцентрала“; договор от 31.01.2024 г. с „ПИ ВИ КОНСУЛТ“ ООД за поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Карлово“, вкл. на новото фотоволтаично поле в ПИ 24241.307.124; копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които са ангажирани с работата на централата; констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 07.04.2025 г. за фотоволтаично поле с инсталирана мощност 9033,05 kW<sub>p</sub>, 1 брой комплектна трансформаторна станция (КТП) и площадкова кабелна линия СрН с дължина 190 м., както и констативен акт за установяване годността за приемане на строежа обр. 15 от 02.04.2025 г. за подземна кабелна линия СрН (33 kV) и оптична кабелна линия.

Дружеството е посочило, че е изградило разширение на ФЕЦ „Карлово“ в недвижим имот ПИ 24241.307.124, землището на село Дъбене, м. Мранчово, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW<sub>p</sub> (ФЕЦ „Карлово“ – имот 124), без да се променя номиналната мощност на централата от 99 MW, като присъединяването на това поле към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е осъществено към изградената нова повишаваща подстанция без да се увеличава присъединената мощност на цялата централата от 99 MW. Така, ФЕЦ „Карлово“ се състои от общо 12 броя фотоволтаични полета, като общата им инсталирана електрическа мощност е 99 MW (AC), а постояннотоковата мощност е 116,027 MW<sub>p</sub> (DC).

Предвид горното, анализът на фактическите обстоятелства, съдържащи се в заявлението и техническата документация, показва, че реализирането на новото фотоволтаично поле не води до изменение на инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект, посочена в издадената лицензия.

Предвид изложеното, искането на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност чрез фотоволтаично поле с инсталирана мощност 9 033,05 kW<sub>p</sub> е в обхвата на Решение № Р-512 от 23.05.2024 г., с което КЕВР е разрешила на дружеството да започване на лицензионната дейност чрез ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99 MW (AC), част от която е и посоченото фотоволтаично поле. В тази връзка и предвид това, че Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР е влязло в сила, не е налице предпоставката по чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), а именно: липса на влязъл в сила административен акт със същия предмет и страни. Поради това, КЕВР счита, че искането по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г. на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да му бъде разрешено да започне осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MW<sub>p</sub> към енергиен обект ФЕЦ „Карлово“ е недопустимо и не подлежи на разглеждане. В тази връзка, на основание чл. 27, ал. 2, т. 1 от АПК административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., следва да бъде прекратено.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена за осъществяване на дейността

„производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC), намираща се в село Васил Левски и село Дъбене, община Карлово, област Пловдив.

С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. КЕВР е разрешила на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC). С Решение № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. на КЕВР лицензията е изменена по отношение на технически и технологични характеристики на енергийния обект във връзка с изграждането на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MWp (DC) към ФЕЦ „Карлово“. Вследствие на това, инсталираната постояннотокова мощност на енергийния обект от 106,994 MWp става 116,027 MWp (DC), а общата инсталирана променливотокова мощност остава непроменена - 99 MW (AC).

С подаденото заявление „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало да му бъде разрешено да започне осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MWp към енергиен обект ФЕЦ „Карлово“.

Анализът на фактическите обстоятелства, съдържащи се в заявлението и техническата документация, показва, че реализирането на новото фотоволтаично поле не води до изменение на инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект, посочена в издадената лицензия.

Предвид изложеното, искането на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност чрез фотоволтаично поле с инсталирана мощност 9 033,05 kWp е в обхвата на Решение № Р-512 от 23.05.2024 г., с което КЕВР е разрешила на дружеството започване на лицензионната дейност чрез ФЕЦ „Карлово“ с инсталирана мощност 99 MW (AC), част от която е и посоченото фотоволтаично поле. В тази връзка и предвид това, че Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР е влязло в сила, не е налице предпоставката по чл. 27, ал. 2, т. 1 от АПК, а именно: липса на влязъл в сила административен акт със същия предмет и страни. Поради това искането по заявлението на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да му бъде разрешено да започне осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MWp към енергиен обект ФЕЦ „Карлово“ е недопустимо и не подлежи на разглеждане от КЕВР. В тази връзка, на основание чл. 27, ал. 2, т. 1 от АПК административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., следва да бъде прекратено.

Предвид горното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да прекрати административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

*КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

*РЕШИ:*

*Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на разрешение за започване осъществяването на дейността по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MWp към енергиен*

обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC).

Т. Ерменков посочи допусната техническа грешка в доклада и проекта на решение: Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от КЕВР с Решение № Л-734 от 08.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, а именно: **реди** изграждане на енергийния обект.

Б. Паунов отговори, че правилното изписване е *реди* изграждане.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 1 от Административнопроцесуалния кодекс

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на разрешение за започване осъществяването на дейността по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MW<sub>p</sub> към енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (AC).

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

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

#### По т.1. както следва:

Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

1. Множители, сезонни коефициенти (сезонни множители) и отстъпки за определяне на цените за достъп на краткосрочни капацитетни продукти за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г., както следва:

1.1. Множители:

1.1.1. Капацитетни продукти:

1.2. Сезонни коефициенти:

1.2.1. Тримесечни сезонни коефициенти:

1.2.2. Сезонни коефициенти за месечни, дневни и продукти в рамките на деня:

1.3. Коефициенти (отстъпки):

2. Входни и изходни точки, за които се определят цените за достъп и пренос;
3. Коефициент за определяне на цената за превишен капацитет – 4.

**По т.2. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-630 от 12.05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. от „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Пбблик Пауър Корпорейшън“ СА, 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/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.3. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-631 от 12.05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от Национално дружество за природен газ „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „РОМГАЗ“ СА, 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/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.4. както следва:**

1. Приема доклад относно писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026;
2. Приема проект на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026 във връзка проведената от Румънския регулаторен орган консултация по чл. 28 от Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ.

**По т.5. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-629 от 12. 05.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.05.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата,

представляващи по търговска регистрация „Е ГОАТ“ ЕООД, 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.6. както следва:**

1. Приема доклада относно заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на представения от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проект на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна, проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

**По т.7. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД за издаване на разрешение за започване осъществяването на дейността по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност 9,033 MW<sub>p</sub> към енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (АС).

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № М-1 от 15.05.2025 г. – заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за утвърждаване на ценообразуващи параметри за периода 01.10.2025 – 30.09.2026 г.;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-630 от 12.05.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-106 от 06.08.2024 г. от „Пъблик Пауър Корпорейшън“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-631 от 12.05.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-32 от 27.02.2025 г. от Национално дружество за природен газ „РОМГАЗ“ СА за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-633 от 12.05.2025 г. и проект на становище - писмо с вх. № Е-12-00-153 от 29.04.2025 г. от Румънския регулаторен орган за енергия с искане на становище относно отстъпките, множителите и сезонните коефициенти за определяне на тарифите за пренос за газова година 2025/2026;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-629 от 12. 05.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 28.04.2025 г. на „Е ГОАТ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-628 от 12.05.2025 г - заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. на

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна и на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-632 от 12.05.2025 г. и Решение на КЕВР № ПП-2 от 15.05.2025 г. – заявление с вх. № Е-13-375-5 от 30.04.2025 г., подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

**Ал. Богословска****ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ**

.....

**Б. Голубарев**

.....

**Д. Кочков****ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

.....

**Т. Ерменков****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт