



## ПРОТОКОЛ

№ 235

София, 15.08.2024 година

Днес, 15.08.2024 г. от 10:17 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Р. Тахир – за директор на дирекция „Природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Г. Петров – за началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 21.11.2023 г. от Трафигура Нат Газ Лимитид с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-943 от 12.08.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 25.06.2024 г. от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-944 от 12.08.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-948 от 12.08.2024 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-949 от 12.08.2024 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-950 от 12.08.2024 г. и проект на решение относно Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Димитров, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

7. Доклад с вх. № Е-Дк-951 от 12.08.2024 г. относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Петя Андонова, Вера Михайлова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Радослав Райков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-952 от 12.08.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., подадено от „СП ЕЛХОВО“ ООД, за разрешаване

започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,  
Боян Паунов, Радослав Наков, Петя Георгиева,  
Радостина Методиева и Теодор Хиков

9. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-95 от 12.07.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

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

**По т. 1.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-895 от 25.07.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 21.11.2023 г. от Трафигура Нат Газ Лимитид с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 08.08.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 21.11.2023 г. от Трафигура Нат Газ Лимитид 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). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 22.11.2023 г. Трафигура Нат Газ Лимитид е представило информация за предоставени обезпечения. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-354 от 24.11.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 29.11.2023 г. и с изх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 19.01.2024 г. КЕВР е изисквала допълнителна информация, като с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 04.12.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 09.01.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 25.01.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 05.02.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 06.02.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 19.02.2024 г. заявителят е представил изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-895 от 25.07.2024 г., приет с решение по Протокол № 217 от 31.07.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 08.08.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Трафигура Нат Газ Лимитид 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. Трафигура Нат Газ Лимитид е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Малта, вписано в Бизнес регистъра на Малта с регистрационен номер С 52686, със седалище и адрес на управление: гр. Марса, MRS 1547, Бизнес център Ойа, ет. 3, офис 301, Крос Роудс, което се установява от представените от заявителя справка от Бизнес регистъра на Малта от 10.10.2023 г. и Удостоверение за регистрация от 27.04.2011 г.

Трафигура Нат Газ Лимитид има следния предмет на дейност: търговия от свое име или като агент с всички видове газове и свързани с тях продукти, с химични продукти и техни производни, метали и минерали, енергия и електричество, суровини и подобни или свързани с тях продукти; придобиване и разпореждане, на всяко допустимо от закона основание, с движимо и недвижимо имущество, за търговски или други цели, и притежание на придобитото имущество, като възнаграждението за придобиване или разпореждане може да бъде с кредит, в брой, в натура, в т.ч. чрез разпределяне на акции или облигации на дружеството, заверени като изцяло или частично изплатени, според необходимостта; получаване на дивиденди от активи, прираст на капитал, лихви и др., приходи от инвестиции, в т.ч. приходи или облаги от разпореждане с тях, от отдаване под наем, отчисления за право на ползване и подобни доходи, независимо дали се полагат в или извън Р Малта и/или печалби и облаги, свързани с постоянно представителство (в т.ч. клон), независимо дали е разположено в или извън Р Малта; инвестиране, отдаване под наем, наемане, предоставяне под формата на дългосрочна концесия или използване, подобрене, управление или развитие на активите си; предоставяне на заеми, аванси и кредитни линии на трети страни, инвестиране или предоставяне в заем на средства на дружеството във връзка с неговата дейност по начин, определен от Съвета на директорите; сключване на споразумения или договорености във връзка с дейността на дружеството, с държавни ведомства или други органи, корпорации, дружества или лица, които са в интерес на дружеството; вземане в заем и набиране на пари, за целите на или във връзка с дейността на дружеството и обезпечаване връщането на взетите в заем пари с ипотека или друг залог върху всички или част от движимите и недвижимите активи или имущество на дружеството, настоящи или бъдещи и да издава, изготвя, приема, джиросва, сконтира, сключва и предоставя записи на заповед, менителници и други оборотни или прехвърляеми документи; гарантиране плащането на пари или изпълнение на договор или задължение, от които дружеството може да има интерес, дори и чрез ипотекиране на неговото имущество – настоящо или бъдещо; да действа като поръчител и да гарантира плащането на пари или изпълнението на договор или задължение на трета страна, дори и чрез ипотекиране на негово имущество – настоящо или бъдещо; получаване и предоставяне на отчисления за права на ползване, наемни права, лицензи и подобно имущество от всякакъв вид и да сключва договорености за тази цел; да развива друго дружество или дружества с цел то или те да придобият всичкото или част от имуществото и правата и да поемат дейност на дружеството и да плаща всички разходи във връзка с подобно развитие; продажба отдаване под наем или разпореждане с цялото или с част от имуществото, активите или предприятието на дружеството; записване, закупуване, или придобиване по друг начин, приемане, държане, разпореждане или търгуване по друг начин с всички видове ценни книжа, в т. ч. акции, дялове, облигации, привилегирани

облигации, бонове, дългови книжа, опции и участия във всякакви дружества, корпорации, юридически лица, партньорства или други сдружения на лица и управление и администриране на всяко от горните имущества или други имущества, разрешени от закона; извършване на други дейности, в рамките на предмета на дейност на дружеството и които могат да бъдат удобно извършвани или за които може да бъде изчислено, пряко или косвено, че увеличават стойността на или правят доходоносни права на собственост на дружеството или с цел използване на знания и умения, с които то разполага; извършване на всички други неща които са съпътстващи или способстващи за постигане на горните цели или някои от тях.

Капиталът на Трафигура Нат Газ Лимитид е в размер на 14 668 (четирнадесет хиляди шестстотин шестдесет и осем) щатски долари (USD), разпределен в 10 000 броя дружествени дялове, всеки на стойност от 1,466800 USD. От представената справка от Бизнес регистъра на Малта от 10.10.2023 г. се установява, че записаният капитал на дружеството е изцяло внесен от двама съдружници: Трафигура ПТЕ Лимитид, дружество, регистрирано в Р Сингапур, което притежава 9999 дяла на стойност 14 666,5332 USD, представляващи 99,99% от дружествения капитал, и Трафигура Електрисити Б.В., дружество, регистрирано в Нидерландия, което притежава 1 дял на стойност 1,466800 USD, представляващи 0,01% от дружествения капитал.

Трафигура Нат Газ Лимитид се управлява и представлява от директорите – Роберт Александър Маас, гражданин на Кралство Нидерландия; Елиан Малия, гражданин на Р Малта; Кристоф Тиери Мари Салмон, гражданин на Р Франция и Елизабет Самут Борг, гражданин на Република Малта. Правното и съдебно представителство на дружеството е възложено на мнозинството на Съвета на директорите.

**Видно от горното, Трафигура Нат Газ Лимитид 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, неокзващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неокзващи съдействие за

данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на Трафигура Нат Газ Лимитид следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството данни и документи се установява следното:

Собственици на капитала на Трафигура Нат Газ Лимитид са Трафигура ПТЕ Лимитид – дружество, регистрирано в Република Сингапур, което притежава 9999 дяла на стойност 14 666,5332 USD, представляващи 99,99% от дружествения капитал на заявителя, и Трафигура Електрицити Б.В. – дружество, регистрирано в Нидерландия, което притежава 1 дял на стойност 1,466800 USD, представляващи 0,01% от дружествения капитал на заявителя. Едноличен собственик на капитала на Трафигура ПТЕ Лимитид е ТПТЕ Холдинг Лимитид – дружество, регистрирано в Р Малта. Едноличен собственик на ТПТЕ Холдинг Лимитид е Трафигура Холдинг САРЛ, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на Трафигура Холдинг САРЛ и на Трафигура Електрицити Б.В. е регистрираното в Херцогство Люксембург дружество – Кортес Холдингс САРЛ, чиито едноличен собственик на капитала е Кортес Инвестмънтс САРЛ, регистрирано в Херцогство Люксембург. Едноличен собственик на Кортес Инвестмънтс САРЛ е Трафигура Холдингс ПТЕ ЛТД, регистрирано в Р Сингапур, чиито едноличен собственик на капитала е регистрираното в Р Сингапур дружество – Трафигура Груп ПТЕ ЛТД. Едноличен собственик на капитала на Трафигура Груп ПТЕ ЛТД е Трафигура Бехеер Б.В. – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия. Съдружници в Трафигура Бехеер Б.В. са Трафигура Контрол Холдингс ПТЕ ЛТД – дружество, притежаващо 99% от правата на глас и регистрирано в Р Сингапур, и БДФХ 2016 Номиний, регистрирано в Джърси, Трафигура Тръстийс (Джърси) Лимитид, регистрирано в Джърси, и Трафигура Номинийс (Джърси) Лимитид, регистрирано в Джърси. Трафигура Контрол Холдингс ПТЕ ЛТД се притежава от Фарингфорд Фаундейшън – юридическо лице, регистрирано в Р Панама. От представената от заявителя информация се установява, че Фарингфорд Фаундейшън е фондация с частен интерес, която няма акционери и се контролира от членовете на нейния съвет, а именно: Джереми Уиър, гражданин на Великобритания, Пиер Лорине, гражданин на Република Франция, Андрию

Викерман, гражданин на Великобритания и Марк Търуин, гражданин на Великобритания. Предвид това, юридическото лице, което упражнява непряк контрол върху заявителя е Фарингфорд Фаундейшън.

Фарингфорд Фаундейшън е юридическо лице, регистрирано в Р Панама. По смисъла на §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО и във връзка с приетия на 26.02.2024 г. от Съвета на Европейския съюз Списък на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели, Р Панама е юрисдикция с преференциален данъчен режим. Предвид това, Трафигура Нат Газ Лимитид е дружество, което непряко се контролира от дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, поради което заявителят попада в приложното поле на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

В чл. 4 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС са предвидени изключения от забраната по чл. 3, т. 14 от същия закон. Чл. 4, т. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС предвижда изключение, в случай, че дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, е част от икономическа група, чието дружество майка или дъщерно дружество е българско местно лице и неговите действителните собственици – физически лица, са вписани в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел или се търгува на регулиран пазар или многостранна система за търговия в държава – членка на Европейския съюз, или в друга държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство.

Според чл. 6, ал. 1 и ал. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС всяко дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим или дружество, контролирано от дружество, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, което осъществява или ще осъществява дейност по чл. 3, т. 14 от същия закон има задължение да впише в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел: данните за дружеството, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим, идентификационните данни за действителните собственици и данните за юридическите лица или други правни образувания, чрез които пряко или непряко се упражнява контрол, съгласно изискванията на ЗМИП, както и обстоятелствата (изключенията) по чл. 4, т. 2, 3, 5 – 8 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС. По силата на чл. 6, ал. 4 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, вписването на посочените данни и обстоятелства следва да бъде извършено преди подаване в КЕВР на заявление за издаване на лицензия.

ЗИФОДРЮПДРКЛТДС не съдържа легална дефиниция на понятията „икономическа група“. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, „група предприятия“ са предприятието майка и всички негови дъщерни предприятия, а съгласно чл. 3, ал. 1, т. 1 от Закона за корпоративното подоходно облагане „местни юридически лица“ са юридическите лица, учредени съгласно българското законодателство.

Във връзка с горното, заявителят – Трафигура Нат Газ Лимитид, е посочил, че групата Трафигура е учредила в Р България дъщерно дружество – „Трафигура България“ ЕООД. От извършена в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел проверка се установява, че е регистрирано дружеството „Трафигура България“ ЕООД, с ЕИК: 207453172, с едноличен собственик на капитала – Трафигура ПИ ТИ И ЛТД (Трафигура ПТЕ Лимитид). Заявителят – Трафигура Нат Газ Лимитид, както и дружеството, регистрирано в Република България – „Трафигура България“ ЕООД, се явяват дъщерни дружества, контролирани пряко от Трафигура ПИ ТИ И ЛТД (Трафигура ПТЕ Лимитид), което от своя страна е непряко контролирано от Фарингфорд Фаундейшън. Предвид това, може да се приеме, че дружеството, регистрирано в юрисдикция с преференциален данъчен режим – Фарингфорд Фаундейшън, е част от икономическа група, чието дъщерно дружество е българско местно лице.

На следващо място, видно от партидата на „Трафигура България“ ЕООД, преди датата на подаване на заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 21.11.2023 г. от Трафигура Нат Газ Лимитид, са вписани необходимите данни и обстоятелства по чл. 6, ал. 1 и ал. 3 от този закон, като е декларирана приложимост на изключението по чл. 4, т. 3 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС и са посочени физическите лица – действителни собственици на дружеството, регистрирано в юрисдикцията с преференциален данъчен режим – Фарингфорд Фаундейшън, Република Панама.

**Предвид горното, по отношение на Трафигура Нат Газ Лимитид е приложимо изключението от забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, регламентирано в чл. 4, т. 3 от същия закон.**

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от 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, от които се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, както и декларация, че с Решение № О-035 от 16.08.2023 г. КЕВР е отказала издаване на лицензия за търговия с природен газ на дружеството и към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с природен газ са изтекли 3 месеца от постановяване на отказа, съгласно чл. 41, ал. 4 от ЗЕ. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства Трафигура Нат Газ Лимитид, е 10 (десет) години. Заявителят счита, че този срок отговаря на бизнес интересите на дружеството за навлизане на пазара на природен газ в Р България. Дружеството отбелязва, че бизнес портфолиото му включва дългосрочно резервиране на капацитет за транспорт на природен газ в Европейския съюз. Според Трафигура Нат Газ Лимитид 10-годишният срок на лицензията за търговия с природен газ за Република България би осигурил максимален обхват и възможности за реализация и използване на резервираните към момента капацитет, както и перспектива за дружеството да разшири пазарите, на които участва. Заявителят посочва, че това ще позволи и по-дългосрочно планиране и установяване на дейността на дружеството в Р България.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Трафигура Нат Газ Лимитид предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, нает от Трафигура ПТЕ ЛТД, Сингапур, клон Женева (собственик на 99,99% от капитала на заявителя) на адрес: Рю де Жаргоно № 1, 1207 Женева, Швейцария. В тази връзка е представена декларация от упълномощени представители на



Трафигура ПТЕ ЛТД, Сингапур, клон Женева, с която декларираат своето съгласие Трафигура Нат Газ Лимитид да използва посочения офис.

Трафигура Нат Газ Лимитид разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, в т.ч. електронна поща и интернет свързаност, предоставени от Трафигура ПТЕ ЛТД, Сингапур, клон Женева. В тази връзка, собственикът на капитала на заявителя е представил копия на фактури, както и декларация, че предоставя наличните му материални ресурси на Трафигура Нат Газ Лимитид за осъществяване на дейността му в Р България.

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 731 от 10.06.2022 г. в което се посочва, че средствата 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 средствата 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 Трафигура Нат Газ Лимитид и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № (...) от (...) и Договор № (...) от (...) за покупка и продажба на природен газ за балансиране, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Трафигура Нат Газ Лимитид е представило: схема на управленската и организационна структура на дружеството; автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на директорите на дружеството; декларация от Трафигура ПТЕ ЛТД, Сингапур, клон Женева, с която заявява своето съгласие наетите от него служители да бъдат използвани за нуждите на Трафигура Нат Газ Лимитид за осъществяване на дейността му в България; автобиография и копие на диплома за завършено образование на служител, който ще бъде пряко ангажиран с търговията с природен газ в България.

Управленската и организационна структура на дружеството включва: директори; отдел „Финанси и счетоводство“, отдел „Природен газ“ и Правен отдел.

Управлението и представителството на дружеството се извършва от директорите на дружеството. Видно от представените информация и документи същите притежават професионален опит в областта на енергетиката. Представени са данни и доказателства за образованието и квалификацията на служител, който ще бъде пряко ангажиран с извършване на дейността, след получаване на лицензия, от които е видно, че притежава квалификация, необходима за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката.

**Въз основа на гореизложеното, Трафигура Нат Газ Лимитид 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 одитираните годишни финансови отчети на Трафигура Нат Газ Лимитид за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода: 13 407 щ.д. за 2020 г., 885 078 щ.д. за 2021 г. и 2 289 780 щ.д. за 2022 г. Общите приходи са: 52 633 878 щ.д. за 2020 г., 349 146 720 щ.д. за 2021 г. и 761 136 956 щ.д. за 2022 г. Общите разходи са: 52 620 471 щ.д. за 2020 г., 348 209 159 щ.д. за 2021 г. и 758 816 509 щ.д. за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 0 щ.д. за 2020 г. на 62 292 214 щ.д. за 2022 г., а текущите активи нарастват от 24 769 979 щ.д. за 2020 г. на 169 693 478 щ.д. за 2022 г.

Акционерният капитал е 14 668 щ.д. за 2020 г. и запазва стойността си до 2022 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 680 590 щ.д. за 2020 г. на 3 855 448 щ.д. за 2022 г. Нетекущите пасиви нарастват от 0 щ.д. за 2020 г. до 62 500 000 щ.д. за 2022 г., а текущите пасиви нарастват от 24 089 389 щ.д. за 2020 г. до 165 630 244 щ.д. за 2022 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Трафигура Нат Газ Лимитид за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,03 за 2020 г. на 1,02 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 0,03 за 2020 г. и се изменя на 0,02 за 2022 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 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	(...)	(...)	(...)

Трафигура Нат Газ Лимитид е представило прогнозни счетоводни баланси, прогнозен отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2026 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г.

Нетекущи активи не са предвидени за периода, а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2024 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Трафигура Нат Газ Лимитид за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност е (...) през 2024 г. и се увеличава на (...) през 2026 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на*

независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от (...) за 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от Трафигура Нат Газ Лимитид за периода 2024 – 2026 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“.**

### **III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги**

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

### **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Трафигура Нат Газ Лимитид**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между Трафигура Нат Газ Лимитид (Trafigura Nat Gas Limited) и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е Трафигура Нат Газ Лимитид (Trafigura Nat Gas Limited), с номер С 52686, Бизнес регистър на Малта, учредено съгласно законодателството на Малта, със седалище и адрес на управление: гр. Марса, MRS 1547, Бизнес център Ойа, ет. 3, офис 301, Крос Роудс, Малта, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Трафигура Нат Газ Лимитид (Trafigura Nat Gas Limited) 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) Трафигура Нат Газ Лимитид (Trafigura Nat Gas Limited), 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.

## **Раздел втори „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: ..... Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:....., тел.:.....

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Трафигура Нат Газ Лимитид (Trafigura Nat Gas Limited) 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 по имейл: .....

(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.

## **Раздел трети „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 документите на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, молби, 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 дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

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

**Чл. 11.** (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 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 7 (седем) 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.

## **Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“**

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

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

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

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

## **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Трафигура Нат Газ Лимитид заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

Трафигура Нат Газ Лимитид е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя следва да бъде третирана като конфиденциална информацията: корпоративната структура, крайните собственици и контрола, извън тази която е публично налична в Търговския регистър, тъй като се отнася за дружества, които не са публични и засяга права и интереси на физически лица; финансовите прогнози и прогнозните цени и количества природен газ; договорите, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Дружеството посочва, че конкретните цифри и данни от финансовите прогнози са част от плановете на дружеството за навлизане на българския пазар и в случай че те станат достояние на конкуренти, това би увредило интересите на дружеството и позиционирането му в първоначалния етап от навлизането на българския пазар. По същата причина счита, че и информацията относно договорите с „Булгартрансгаз“ ЕАД не следва да стават публично достояние.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки.

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 защитената по закон информация е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от Трафигура Нат Газ Лимитид за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 25.07.2024 г., приет с решение по Протокол № 217 от 31.07.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 08.08.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Настоящият проект на решение е изготвен върху доклада. Трафигура Нат Газ Лимитид 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. По отношение на Трафигура Нат Газ Лимитид е приложимо изключението от забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, регламентирано в чл. 4, т. 3 от същия закон. Срокът на лицензията, за която кандидатства Трафигура Нат Газ Лимитид, е 10 години.

От приложения проект е видно, че Трафигура Нат Газ Лимитид притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. От подадените параметри за периода 2024 – 2026 г. за количества и цени е видно, че тези параметри 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“. Посочена е информацията, която е третирана като конфиденциална информация.

Предвид изложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на Трафигура Нат Газ Лимитид, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Малта, вписано в Бизнес регистъра на Малта с регистрационен номер С 52686, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Трафигура Нат Газ Лимитид Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Бл. Голубарев отбеляза, че това дружество е в изключенията на закона и се надява това да е изследвано добре.

Р. Тахир отговори, че е изследвано много внимателно и подробно, което е наложило забавянето на преписката.

Ив. Н. Иванов допълни, че така се е стигнало до реалните собственици, които са граждани на Малта, която е член на ЕС. По Търговския закон Комисията трябва да признае регистрацията им.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на Трафигура Нат Газ Лимитид, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Малта, вписано в Бизнес регистъра на Малта с регистрационен номер С 52686, лицензия № Л-768-15 от 15.08.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Трафигура Нат Газ Лимитид Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой

Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 2.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 25.06.2024 г. от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД 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-80 от 25.06.2024 г. на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД 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-175 от 26.06.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 08.07.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 10.07.2024 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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД 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.** „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 130157485, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1000, район Витоша, ж.к. Павлово-Бъкстон, ул. „Симеон Радев“ № 56, бл. 2, което се установява от представената справка за актуално състояние от 20.06.2024 г.

От представената справка за актуално състояние се установява, че предметът на дейност на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е както следва: внос, износ и дистрибуция на природен газ; изграждане и експлоатация на терминали за компресиране на природен газ; търговия с електроенергия и енергоносители; развитие и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, както и извършване на всякаква друга разрешена от закона дейност. В



случай, че за извършване на дейността се изисква издаване на разрешение или лиценз, или извършване на регистрация, тази дейност ще се осъществява след получаване на изискуемото разрешение или лиценз, съответно след извършване на необходимата регистрация.

Капиталът на дружеството е в размер 205 000 (двеста и пет хиляди) лева, разпределен в 2 050 (две хиляди и петдесет) дяла, всеки от тях на стойност 100 (сто) лева, и е изцяло внесен.

Заявителят се управлява и представлява поотделно от управителите Свилен Тонев Баев и Ина Тонева Баева-Райкова.

**Видно от горното, „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо 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 лицензи 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, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представената справка за актуално състояние от 20.06.2024 г. от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието собственици на капитала на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД са Свилен Тонев Баев, гражданин на Република България, който притежава 1025 (хиляда двадесет и пет) дяла на обща стойност 102 500 (сто и две хиляди и петстотин) лева, представляващи 50% от капитала на дружеството, и Ина Тонева Баева-Райкова, гражданин на Република България, която притежава 1025 (хиляда двадесет и пет дяла) на обща стойност 102 500 (сто и две хиляди и петстотин) лева, представляващи 50% от капитала на дружеството.

**Предвид горното, по отношение на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „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, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че този срок му е необходим с оглед инвестиционните му намерения и цели, конкурентната среда, която налага плавно навлизане на пазара и необходимостта от достатъчно време за утвърждаването му като надежден и сигурен партньор.

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

„ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. София, бул. „Джеймс Баучер“ № 103, ет.1, офис 3. В тази връзка са представени копие на Договор за наем от 29.11.2016 г. със „СЕВЕКС ИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД и Анекс № 4 от 03.11.2023 г. към него. Заявителят декларира, че разполага с необходимата информационна мрежа, инфраструктура и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

„ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е представило копие на Договор № OD-046899 от 04.01.2017 г. за предоставяне на услугата „достъп до интернет“, сключен с „Онлайн Директ“ ЕООД.

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-1382 от 14.06.2024 г. в което се посочва, че средствата 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 средствата 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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е представило копия на сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, а именно Договор № 6712 от 12.06.2024 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 6713 от 12.06.2024 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6714 от 12.06.2024 г. за ползване на виртуална търговска точка.

„ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: управител; звено „Стратегии и корпоративно развитие“; Юридически отдел; звено „Кадри и административно-стопански отдел“; Търговски директор; звено „Търговия с природен газ на едро“; звено „Доставка на природен газ до крайни клиенти“; звено „Внос, износ, транзит на природен газ“; Финансов директор; звено „Оценка и контрол на риска“; отдел „Счетоводство“. Заявителят е посочил, че служителите в структурните звена ще бъдат назначени след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Предвид това, първоначално дейността, подлежаща на лицензиране, ще се извършва от управителите на дружеството, като в тази връзка са представени: Договор за управление от 01.02.2015 г. между „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД и Свилен Тонев Баев (управител); Договор за управление от 01.02.2015 г. между „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД и Ина Тонева Баева-Райкова (управител); Договор за извършване на финансово-счетоводни услуги от 01.01.2020 г. между „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД и „ТРАНС КОНСУЛТ 2007“ ЕООД.

От представените документи, в т.ч. автобиографии и копия на дипломи за завършено образование, може да се направи извод, че управителите на дружеството притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, 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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 185 хил. лв. за 2021 г., 331 хил. лв. за 2022 г. и в размер на 229 хил. лв. за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 478 хил. лв. и нарастват до 1365 хил. лв. за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 270 хил. лв. за 2021 г. на 1038 хил. лв. за 2023 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от 730 хил. лв. за 2021 г. на 564 хил. лв. за 2023 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 14 034 хил. лв. за 2021 г. на 14 448 хил. лв. за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 379 хил. лв. за 2021 г. на 597 хил. лв. за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 172 хил. лв. за 2021 г. на 94 хил. лв. за 2023 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 169 хил. лв. за 2021 г. на 282 хил. лв. за 2023 г. От представените парични

потоци за периода 2021 – 2023 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 83,04 за 2021 г. на 51,23 за 2023 г., което е показател, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* се увеличава от 1,11 за 2021 г. на 1,59 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства в края на периода.

Заявителят е посочил, че ще финансира дейността „търговия с природен газ“ със собствени средства, а при необходимост ще ползва банкови заеми. Представено е удостоверение от „Първа инвестиционна банка“ АД, в което е посочена наличността по сметка на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД в размер на (...) към 21.06.2024 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	106 400	159 600	319 200
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	61,09	51,69	42,29
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	65,78	56,29	46,99

„ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е представило за дейността „търговия с природен газ“ прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на 310 хил. лв. за 2024 г., 523 хил. лв. за 2025 г. и 1209 хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на 7000 хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до 15 000 хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 6656 хил. лв. за 2024 г. до 13 657 хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от 73 хил. лв. за 2024 г. на 16 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 629 хил. лв. за 2024 г. на 2918 хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на 515 хил. лв. за 2024 г. и нараства на 2247 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви нарастват от 187 хил. лв. за 2024 г. на 687 хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда текущи пасиви за периода.

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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	7000	9000	15 000
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	6656	8419	13 657
Счетоводна печалба (хил. лв.)	344	581	1343
Финансов резултат (хил. лв.)	310	523	1209
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,75	1,51	3,27

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност* не е изчислен, тъй като дружеството не е планирало текущи задължения за периода. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от 2,75 през 2024 г. на 3,27 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи**

от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за периода 2024 – 2026 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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД 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 потребителите на енергийни услуги на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД**

##### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД и Клиентите на дружеството, свързани с продажбата на природен газ по свободно договорени цени, като определят:

1. реда и условията за сключване, промяна и прекратяване на договорите за продажба на природен газ;
2. прилагането на Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ) и предоставяните услуги от дружеството;
3. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;
4. предхождаща сключването на договора информация относно предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, с ЕИК 130157485, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. Симеон Радев № 56, бл. 2, притежаващо лицензия №...../..... г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от .... години.

(3) Клиент по смисъла на Правилата е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ с дружеството.

(4) „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, в качеството му 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.

(5) При обслужването на Клиентите си, дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. гарантирана комуникация;
3. съобразяване с желанията на клиента;
4. осигурена информираност на клиента;
5. високо качество на обслужването;

6. конфиденциалност.

**Раздел втори „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално (но не само) на ЗЕ, ПТПГ и Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с Клиентите.

**Чл. 3.** (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с Клиентите.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори се правят само с изричното писмено съгласие между Дружеството и Клиента.

**Чл. 4.** Договорите за доставка на природен газ съдържат следните реквизити:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задължения по договорите за доставка.

**Чл. 5.** (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

**Чл. 6.** Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиенти.

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

**Чл. 8.** Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и Договора между страните.

**Раздел трети „Обмен на информация с потребителите. Център за работа с потребители на енергийни услуги“**

**Чл. 9.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти.

(2) Дружеството поддържа център за работа с Клиенти.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр.София, ул. „Симеон Радев“ № 56, бл. 2.

(4) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на Клиентите.

**Чл. 10.** Дружеството и Клиентите спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на другата страна.

**Чл. 11.** (1) Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ или друг договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на потребителя; седалище и адрес; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с Клиента; идентификационен код по ЕИК; данни относно банковата сметка;

2. информация относно 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, поискана от Дружеството, 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 са длъжни да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в данните по ал. 1 в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(3) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно ПТПГ.

**Чл. 12.** (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

(2) Дружеството своевременно уведомява Клиента за настъпили промени в регулаторната рамка.

**Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“**

**Чл. 13.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в чл. 9, ал. 3 адрес, факс и/или електронен адрес.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по ал. 5.

(4) Дружеството има право да остави без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако те са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител, Дружеството указва това на подателя писмено.

(5) Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

**Чл. 14.** (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 (за юридически лица - ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, визиран в жалбата, молбата, сигнала или предложението;
3. да са обосновани и при възможност да са предоставени доказателства.

5. жалбата, молбата, сигнала или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, молбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността си.

**Чл. 15.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 13, ал. 5.

(3) По жалби, свързани с неточно измерване или с безопасността на доставката на природен газ, Дружеството е длъжно да отговори в срок от 3 работни дни, съответно да предприеме мерки в същия срок.

(4) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 2.

**Чл. 16.** (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

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

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

**Чл. 17.** (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалището или електронния адрес за кореспонденция на Клиента, посочени в договора с Дружеството.

(3) 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.

(4) В случай, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по подадена жалба, той 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 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 18.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на подадените документи, при поискване от Клиента.

**Чл. 19.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в инициирани от него или Клиента пред КЕВР производства по доброволно уреждане на спорове с Клиенти по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн. ДВ, бр. 33 от 2013 г.



**Чл. 20.** В случаите когато Дружеството и Клиентът не могат да решат спора по реда на чл. 19, Клиентът или Дружеството могат да отнесат спора за решаване пред компетентния съд.

**Заклучителни 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“ и са одобрени от КЕВР с решението за издаване на Лицензията.

(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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:**

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 10.07.2024 г. „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е посочило, че предоставената от него информация не представлява търговска тайна.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 25.06.2024 г. на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление гр. София. Заявителят се управлява и представлява поотделно от управителите Свилен Баев и Ина Баева-Райкова, които са и собственици на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, като всеки от тях притежава по 50% от капитала.

Видно от горното, „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон. По отношение на „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил всички изискуеми документи от ЗЕ и НЛДЕ, от които е установено, че „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, необходимите материални и финансови ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 години, който срок е обоснован.

Дружеството счита, че предоставената от него информация не представлява търговска тайна. С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

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 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 „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД.

Ив. Н. Иванов подчерта, че дружеството не се позовава на защитена по закон информация, което е добър знак и трябва все повече да се следва и от други дружества, кандидатстващи за подобни лицензии. Председателят установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание на 22.08.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Ив. Н. Иванов 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 25.06.2024 г. от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.08.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, 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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 3.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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-197 от 17.07.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 23.07.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от

24.07.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-96 от 01.08.2024 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 ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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. ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J40/19399/2022 от 29.09.2022 г., единен идентификатор на европейско ниво (EUID): ROONRC. J40/19399/2022, единен регистрационен код: 43928168, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 5, ул. „13 Септември“ № 90, МУЛТИФУНКЦИОНАЛЕН КОМПЛЕКС ГРАНД, стая 4.10-4.11, етаж 4.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия; производство на електроенергия; разпределение на електроенергия; производство на газ; разпределение на газообразни горива чрез тръбопроводи; търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи; доставка на пара и климатизация; посредничество в специализираната търговия при продажба на продукти със специфичен характер, неklasифицирани другаде; посредничество в търговията с различни продукти; търговия на дребно чрез къщи за поръчки по пощата или по интернет; дейности по разработване на софтуер по поръчка (клиентски ориентиран софтуер); консултантска дейност в областта на информационните технологии; дейности по управление (управление и експлоатация) на компютърни ресурси; други услуги в областта на информационните технологии; обработка на данни, управление на уеб страници и свързани дейности; дейности на уеб портали; покупка и продажба на собствени недвижими имоти; отдаване под наем и пренаемане на собствени или наети недвижими имоти; дейности по организиране на изложби, панаири и конгреси.

Капиталът на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е в размер на 1000 (хиляда) леи, разделен на 100 (сто) броя дружествени дялове на стойност 10 (десет) леи всеки и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Цера Володимир, гражданин на Република Румъния.

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. се управлява и представлява заедно и поотделно от Цера Володимир (гражданин на Република Румъния) и Тънасе Тибериу-Джордже (гражданин на Република Румъния), в качеството им на управители.

**Видно от горното, ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. следва да бъде

установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние № 730217 от 31.05.2024 г. едноличен собственик на капитала на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е физическо лице – Цера Володимир, гражданин на Република Румъния.

**Предвид горното, по отношение на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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 управителите 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, за която кандидатства ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че природният газ има ключова роля, заложена в стратегията на Европейския съюз за постигане на нулеви нетни емисии на парникови газове през 2050 г. За този период дружеството планира да развива своята основна дейност – търговия с природен газ като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни условия. ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. си поставя за цел да се утвърди като значим търговец на пазара на природен газ в България, който гарантира изпълнение на задълженията си по сключените сделки за природен газ, за което е осигурил необходимите материални, технически, човешки и финансови ресурси за извършване на лицензионната дейност. Десетгодишният срок ще даде възможност на заявителя да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар на природен газ в България, използвайки опита си в тази дейност на територията на Република Румъния, за която дейност притежава лиценз рег. № 2537 от 20.12.2023 г., издаден от Националния регулаторен орган в областта на енергетиката на Република Румъния.

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

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „13 Септември“ № 90, МУЛТИФУНКЦИОНАЛЕН КОМПЛЕКС ГРАНД, ет. 4, Стая 4.10-4.11, Република Румъния. В тази връзка е представен Договор за наем от (...), сключен с (...).

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за доставка на компютърни конфигурации с прилежащи към тях софтуер, програмни продукти и лицензи.

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е представило копие на Договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги от (...) с доставчик на електронни съобщителни услуги, както и допълнения към този договор. Съгласно сключения договор доставчикът

предоставя на заявителя достъп до електронни съобщителни услуги и оборудване за комуникационни услуги и електронни комуникации.

Заявителят е представил и писмо с изх. № 52 от 08.07.2024 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП) в което се посочва, че ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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.

Дружеството е подало заявление в „Булгартрансгаз“ ЕАД за сключване на договор за достъп и пренос по газопреносните мрежи, за покупка и продажба на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка и е посочило, че при започване на дейността ще бъдат учредени необходимите гаранции за обезпечения. В тази връзка е представило копие на заявление от 08.07.2024 г. за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: Управители; Администратор; Административен отдел; Правен отдел; Отдел Търговия и връзки с обществеността; Финансово-счетоводен отдел; ИТ отдел; Търговски отдел. Търговският отдел включва: Мениджър търговия; структурно звено „Електроснабдяване“ и структурно звено „Търговия с природен газ“. Заявителят е посочил, че след получаване на лицензия за търговия с природен газ в България ще бъдат допълнени задълженията и отговорностите на ръководителите и служителите от посочените отдели в дружеството.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на управителите на дружеството, от които може да се направи извод, че те притежават необходимото образование и квалификация за извършване на дейността.

Към настоящия момент, освен управителите, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, е един служител (мениджър търговия), видно от представения индивидуален трудов договор № (...) от (...) Представени са автобиография и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че служителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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“**

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е новоучредено юридическо лице, вписано в Национален Търговски регистър на Република Румъния на 29.09.2022 г. и от представеният годишен финансов отчет на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 478 леи за 2023 г. Общите приходи за 2023 г. са 243 262 леи. Общите разходи за 2023 г. са 242 541 леи. Нетекущите активи са в размер на 3249 леи, а текущите активи са 664 058 леи. Собственият капитал на дружеството за 2023 г. е -14 995 леи. Нетекущи пасиви за 2023 г. не са отчетени, а текущите пасиви за 2023 г. са 791 872 леи.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност за 2023 г. е 0,84 което означава, че дружеството може да е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за 2023 г. е с отрицателна стойност -0,02, което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, се прилагат доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено банково потвърждение от (...), с което се удостоверява наличието на банкови сметки на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. с наличности към 06.06.2024 г., както следва: (...); (...) и (...).

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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	2024 г.	2025 г.	2026 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	(...)	(...)	(...)

ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличава до (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2024 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения от 2025 г. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си преди 2026 г.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за периода 2024 – 2026 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 ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. 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 ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ.**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения.
2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ., вписано с ЕИК 46928168 от 29.09.2022 г. в Търговския Регистър на Република Румъния, със седалище и адрес на управление гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „13 Септември“ № 90, МУЛТИФУНКЦИОНАЛЕН КОМПЛЕКС ГРАНД, ет. 4, стая 4.10-4.11, притежаващо Лицензия №...../.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ.

**Чл. 2.** При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. прозрачност и открита комуникация;
3. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;
4. поддържане на високи стандарти на обслужване;
5. конфиденциалност.

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

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република



България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия е природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключваните от него сделки.

**Чл. 4.** Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

**Чл. 5.** Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество па природния газ, начини и срокове па плащане.

**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.

### **Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“**

**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: ..... Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: [office1@yarpower.ro](mailto:office1@yarpower.ro) и тел. +40731009281.

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

**Чл. 8.** Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

### **Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“**

**Чл. 9.** (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(2) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(3) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служителите на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 10.** (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично

или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(3) Подадените по ал. 1 предложения, сигнали или жалби се регистрират в регистъра по ал. 2.

**Чл. 11.** (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) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

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

**Чл. 12.** (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

(2) За установяване на фактите и обстоятелствата могат да се използват всички средства, които не са забранени от закона.

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

**Чл. 13.** (1) Сроктът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 1.

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

**Чл. 14.** Сигнали и жалби, подадени повторно 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. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

**Чл. 15.** 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 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 16.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

## **Раздел пети „Други разпоредби“**

**Чл. 17.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-

продажба на природен газ, Дружеството обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

### **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 от 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 ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 24.07.2024 г. заявителят е посочил, че защитена по закон информация представляват: данни, касаещи цени, срокове и условия по представените търговски договори; удостоверения, банкови референции и гаранции; информация, която съдържа данни за наличности по сметки, парични средства, финансови и материални ресурси, както и техническа осигуреност на дружеството. Заявителят посочва, че е поел ангажименти за конфиденциалност по отношение на договорните параметри. Счита, че посочената информация представлява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, за запазване на която дружеството е взело необходимите мерки и посочената информация следва да бъде заличена. Посочва още, че при разкриване на посочената информация дружеството ще бъде поставено в неравноправно положение спрямо негови конкуренти и настоящи или потенциални контрагенти.

На следващо място ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. отбелязва, че като търговска тайна следва да се считат данните, касаещи прогнозните количества и цени за покупка и продажба на природен газ, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като те отразяват стратегията на дружеството за развитие с следващите три години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуалния натрупан опит, знанията и уменията на ръководния екип. Технологиите на работа съставлява ноу-хау и изисква конфиденциалност на протичащите процеси, отразени в представените към заявлението приложения.

Според дружеството защитена по закон информация са и личните данни на физически лица и условията на сключените от служителите на дружеството договори, съгласно Регламент 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. 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. 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 са посочени и конкретни условия на сключени договори със служители.

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 Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката се е установило следното: ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, със седалище гр. Букурещ. Капиталът му е в размер на 1000 леи. Управлява се и се представлява заедно и поотделно от Цера Володимир и Тънасе Тибериу-Джордже, в качеството им на управители.

Ал. Димитрова посочи, че на страница 2, ред 3 от доклада е допусната техническа грешка в изписването на единния регистрационен код, тъй като има противоречие между превода на документа Удостоверение за актуално състояние на дружеството и оригинала. Изписано е, че единния регистрационен код е 43928168, а коректният код е 46928168.

Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала на ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. е физическо лице – Цера Володимир, гражданин на Румъния. Не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 години и работната група го счита за обоснован. По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Дружеството е посочило, че защитена по закон информация представляват данни, касаещи цени, срокове и условия по представените търговски договори; удостоверения, банкови референции; информация за наличности по сметки, парични средства, финансови и материални ресурси и техническа осигуреност на дружеството. Ал. Димитрова посочи, че лични данни не се съдържат в доклада с оглед изискванията на Регламента. Не са посочени и конкретни условия на сключени договори със служители.

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.

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 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 ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ.;
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.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на заявителя за 22.08.2024 г. от 10:05 ч. 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 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ., 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, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 4.** Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Ситигаз България“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобряване проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“; (проекти на ОУ) и проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница (проект на Правила).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за разглеждане на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при

нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в §1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В процедурата по одобряване на проектите на ОУ и на проекта на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП). Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредба № 3 към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;
2. Проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;
4. Контролен списък (изготвен съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);
5. Удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;
6. Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД“;
7. Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Силистра относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;
8. Доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (на 22.01.2018 г. е публикувана обява във вестник 24-часа за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).
9. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Ситигаз България“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 51 от 18.02.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 24.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на ОУ и проект на Правила. В откритото заседание участие е взел г-н Александър Кожухаров – председател на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, който е изложил своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-89 от 03.02.2022 г., които са отразени в Протокол № 55 от 24.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-35-9 от 17.03.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило, като приложение към писмото, Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител, Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и Правила за работа с потребителите за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница. В писмото е посочено, че дружеството е възприело препоръките за редакция на текстовете и те са съответно отразени, като в отделни коментари са отбелязани препоръките, с които „Ситигаз България“ ЕАД има несъгласие.

След анализ на представеното от „Ситигаз България“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-259 от 25.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 80 от 30.03.2022 г., като с Решение № ОУ-8 от 30.03.2022 г. Комисията е дала



задължителни указания на „Ситигаз България“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-35-7 от 18.04.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-35-12#2 от 12.04.2022 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. дружеството е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проект на Правила в съответствие с Решение № ОУ-8 от 30.03.2022 г. на КЕВР.

Във връзка с горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1528 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-35-12#2 от 12.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и представеният с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригиран, поради допуснатата техническа грешка, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правилата, съгласно дадените с Решение № ОУ-8 от 30.03.2022 г. на КЕВР указания.

С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 10, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1528 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Ситигаз България“ ЕАД с писма с вх. № Е-15-35-12#2 от 12.04.2022 г. и с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1052 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1052 от 15.09.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл.18, ал.1, изречение последно, както и че е необходимо прецизиране на чл. 28, ал. 1 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 10.10.2022 г. на КЕВР, „Ситигаз България“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, като към писмото отново са приложени проектите на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и

община Главиница“ и на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“. Дружеството е посочило също, че приложените проекти са съобразени със становището на КЗП от 15.09.2022 г., предоставено на „Ситигаз България“ ЕАД от КЕВР.

С писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 02.11.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали коригираните клаузи чл. 18, ал. 1 и чл. 28, ал. 1 от проекта „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

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, от представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ следва да отпаднат разпоредбите, отнасящи се до уязвимите клиенти.

Предвид горното, от представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. от „Ситигаз България“ ЕАД проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, следва да отпаднат чл. 3, б. „в“, чл. 10 и чл. 15, ал. 3. В представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ следва да бъде заличено изречение второ в ал. 2 на чл. 8, а в представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ следва да се заличи чл. 8, ал. 2 и ал. 3.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Караконова. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобряване проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“; „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и

община Главиница“, Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница.

След проведени три закрити заседания и едно открито заседание, дадени задължителни указания за коригирани текстове съгласно указанията, изпращане на проекти на ОУ и на Правила в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи, КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл.18, ал.1, изречение последно, както и че е необходимо прецизиране на чл. 28, ал. 1 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ“. КЗП е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“ и в проекта на Правила.

КЕВР е изисквала от „Ситигаз България“ ЕАД да отстрани неравноправните клаузи. Дружеството е представило коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ“, в който са отстранени неравноправните клаузи. КЕВР е изпратила на КЗП коригираните „Общи условия на договорите за доставка на природен газ“ и е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали Общи условия удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

С влизането в сила на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката от 17.11.2023 г. разпоредбата на § 1, т. 6бв 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, от представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ“ и „Правила за работа с потребителите“ следва да отпаднат разпоредбите, отнасящи се до уязвимите клиенти. В тази връзка е извършена редакция на проектите, приложени в настоящия доклад.

Цялата процедура по одобряване на Общи условия и Правила за „Ситигаз България“ ЕАД е спазена съгласно ЗЕ, ЗЗП и НЛДЕ, като следва Общите условия и Правилата за работа с потребители да бъдат одобрени.

Проектите на Общи условия и проектът на Правила са приложения към настоящия доклад.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.
2. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;
3. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;

4. Да одобри проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че не е необходимо да се изчита проекта на решение, тъй като текстът преповтаря диспозитива на проекта на решение на доклада, като отпада единствено т.1 за приемане на настоящия доклад.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б, от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Ситигаз България“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобряване проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“; (проекти на ОУ) и проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово (проект на Правила).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за разглеждане на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 общите условия следва задължително да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при

нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в §1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В процедурата по одобряване на проектите на ОУ и на проекта на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП). Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредба № 3 към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;
2. Проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;
3. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;
4. Контролен списък (изготвен съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);
5. Удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;
6. Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД“;
7. Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Пловдив относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;
8. Доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (на 22.01.2018 г. е публикувана обява във вестник 24-часа за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).
9. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Ситигаз България“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 6 от Протокол № 51 от 18.02.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 24.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на ОУ и проект на Правила. В откритото заседание участие е взел г-н Александър Кожухаров – председател на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, който е изложил своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-91 от 03.02.2022 г., които са отразени в Протокол № 57 от 24.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-35-7 от 17.03.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило, като приложение към писмото, Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител, Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и Правила за работа с потребителите за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. В писмото е посочено, че дружеството е възприело препоръките за редакция на текстовете и те са съответно отразени, като в отделни коментари са отбелязани препоръките, с които „Ситигаз България“ ЕАД има несъгласие.

След анализ на представеното от „Ситигаз България“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-258 от 25.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 2 от

Протокол № 80 от 30.03.2022 г., като с Решение № ОУ-7 от 30.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Ситигаз България“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-35-5 от 18.04.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-35-12#1 от 12.04.2022 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. дружеството е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проект на Правила в съответствие с Решение № ОУ-7 от 30.03.2022 г. на КЕВР.

Във връзка с горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1529 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-35-12#1 от 12.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и представеният с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригиран, поради допуснатата техническа грешка, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правилата, съгласно дадените с Решение № ОУ-7 от 30.03.2022 г. на КЕВР указания.

С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 9, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1529 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Ситигаз България“ ЕАД с писма с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. и с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1052 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1052 от 15.09.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл.18, ал.1, изречение последно, както и че е необходимо прецизиране на чл. 28, ал. 1 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 10.10.2022 г. на КЕВР, „Ситигаз България“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и



Брацигово“, като към писмото отново са приложени проектите на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“. Дружеството е посочило също, че приложените проекти са съобразени със становището на КЗП от 15.09.2022 г., предоставено на „Ситигаз България“ ЕАД от КЕВР.

С писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 02.11.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали коригираните клаузи чл. 18, ал. 1 и чл. 28, ал. 1 от проекта „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

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, от представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ следва да отпаднат разпоредбите, отнасящи се до уязвимите клиенти.

Предвид горното, от представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. от „Ситигаз България“ ЕАД проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, следва да отпаднат чл. 3, б. „в“, чл. 10 и чл. 15, ал. 3. В представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ следва да бъде заличено изречение второ в ал. 2 на чл. 8, а в представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ следва да се заличи чл. 8, ал. 2 и ал. 3.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Караконова, която отбеляза, че процедурата е аналогична на предходната точка, но касае друга територия на дружеството, предложи да прочете

проекта на решение.

Ив. Н. Иванов прие предложението и допълни, че единствената разлика е в територията. Дружеството отговаря на условията, които са изброени в предходното докладване за първата обособена част.

Р. Караконова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.

2. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

3. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

4. Да одобри проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б, от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени

общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по подадено от „Ситигаз България“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г. за одобряване на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило за одобряване проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“; (проекти на ОУ) и проект на Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово (проект на Правила).

Със Заповед № 3-Е-123 от 25.07.2017 г., изменена със Заповед № 3-Е-19 от 21.01.2022 г. на председателя на Комисията е назначена работна група за разглеждане на представените проекти на ОУ и проект на Правила.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ публично известните общи условия (ОУ) се изготвят и прилагат от крайния снабдител и от оператора на газоразпределителната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 общите условия следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и

възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информацията относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ; правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; условия за качеството на снабдяването; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от Наредба № 3; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с природен газ; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на природния газ; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с природен газ; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проектът на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като за публичното обсъждане се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в §1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателят на газоразпределителната мрежа за снабдяването му с природен газ. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

В процедурата по одобряване на проектите на ОУ и на проекта на Правила за работа с клиенти следва да се вземе предвид и чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП). Според посочената разпоредба когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само ако КЗП одобри, предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредба № 3 към подаденото заявление за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

2. Проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

3. Проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

4. Контролен списък (изготвен съгласно чл. 38б, ал. 4 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ);

5. Удостоверение за актуално състояние на „Ситигаз България“ ЕАД;

6. Протокол от заседание на съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, проведено на 08.03.2018 г. в гр. София относно приемане на: „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД“, „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД“;

7. Протокол от обществено обсъждане, проведено на 19.02.2018 г. в гр. Габрово относно: Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД; Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД и Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД;

8. Доказателства, че проектите са обявени съгласно изискванията на НЛДЕ (на 22.01.2018 г. е публикувана обява във вестник 24-часа за насрочено публично обсъждане на 19.02.2018 г. на проектите и публикувана обява на интернет страницата на дружеството).

9. Документи за внесени държавни такси.

В резултат от извършения преглед на представените от „Ситигаз България“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г. проекти на ОУ и проект на Правила е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол № 51 от 18.02.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ на 24.02.2022 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на ОУ и проект на Правила. В откритото заседание участие е взел г-н Александър Кожухаров – председател на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД, който е изложил своите коментари по констатациите в доклад с вх. № Е-Дк-90 от 03.02.2022 г., които са отразени в Протокол № 56 от 24.02.2022 г.

След проведеното открито заседание, с писмо вх. № Е-15-35-8 от 17.03.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило, като приложение към писмото, Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител, Общи условия на договорите

за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и Правила за работа с потребителите за обособената територия на община Габрово. В писмото е посочено, че дружеството е възприело препоръките за редакция на текстовете и те са съответно отразени, като в отделни коментари са отбелязани препоръките, с които „Ситигаз България“ ЕАД има несъгласие.

След анализ на представеното от „Ситигаз България“ ЕАД становище е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-260 от 25.03.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 80 от 30.03.2022 г., като с Решение № ОУ-9 от 30.03.2022 г. Комисията е дала задължителни указания на „Ситигаз България“ ЕАД да коригира представените със заявление с вх. № Е-15-35-6 от 18.04.2018 г проекти на ОУ и проект на Правила, като е определила срок за това.

С писмо с вх. № Е-15-35-12#3 от 12.04.2022 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило в Комисията коригирани проекти на ОУ и проект на Правила в съответствие с Решение № ОУ-9 от 30.03.2022 г. на КЕВР.

Във връзка горното е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-1530 от 02.06.2022 г., в който са анализирани представените с писмо с вх. № Е-15-35-12#3 от 12.04.2022 г. коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и представеният с писмо с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригиран, поради допуснатата техническа грешка, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, като е установено, че дружеството е коригирало всички текстове на проектите на ОУ и на Правилата, съгласно дадените с Решение № ОУ-9 от 30.03.2022 г. на КЕВР указания.

С решение по Протокол № 139 от 08.06.2022 г., по т. 8, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1530 от 02.06.2022 г. и е взела решение представените от „Ситигаз България“ ЕАД с писма с вх. № Е-15-35-12#3 от 12.04.2022 г. и с вх. № Е-15-35-12 от 20.04.2022 г. коригирани проекти на ОУ и на Правила, да се изпратят в КЗП за становище за наличието на неравноправни клаузи.

В тази връзка с писмо с изх. № Е-04-02-1058 от 17.06.2022 г. тези проекти са изпратени на КЗП. С писмо с вх. № Е-04-02-1058 от 15.09.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че в резултат на извършения анализ е констатирала неравноправни клаузи в чл. 18, ал. 1, изречение последно, както и че е необходимо прецизиране на чл. 28, ал. 1 от проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, и е посочила свои редакции на разпоредбите, съдържащи неравноправни клаузи. Според същото писмо, КЗП не е установила наличие на неравноправни клаузи в проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и в проекта на Правила.

Предвид горното, с писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 10.10.2022 г. на КЕВР, „Ситигаз България“ ЕАД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото отразяване в проекта на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и е посочено също, че след съобразяване на същия със становището на КЗП следва да бъде внесен в КЕВР с оглед завършване на административното производство по одобряване на проектите на ОУ и на Правилата.

С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило в КЕВР коригиран проект на „Общи условия на договорите за доставка на

природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, като към писмото отново са приложени проектите на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“. Дружеството е посочило също, че приложените проекти са съобразени със становището на КЗП от 15.09.2022 г., предоставено на „Ситигаз България“ ЕАД от КЕВР.

С писмо с изх. № Е-04-02-1051 от 02.11.2022 г. КЕВР е поискала от КЗП да уведоми Комисията дали коригираните клаузи чл. 18, ал. 1 и чл. 28, ал. 1 от проекта „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ удовлетворяват изискванията на Закона за защита на потребителите. С писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 12.12.2022 г. КЗП е уведомила КЕВР, че не е установено наличие на неравноправни клаузи в проекта.

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, от представените от „Ситигаз България“ ЕАД проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ следва да отпаднат разпоредбите, отнасящи се до уязвимите клиенти.

Предвид горното, от представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. от „Ситигаз България“ ЕАД проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, следва да отпаднат чл. 3, б. „в“, чл. 10 и чл. 15, ал. 3. В представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ следва да бъде заличено изречение второ в ал. 2 на чл. 8, а в представения с писмо с вх. № Е-04-02-1051 от 20.10.2022 г. проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ следва да се заличи чл. 8, ал. 2 и ал. 3.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Караконова, която прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите, чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да се приеме настоящия доклад.
2. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по

газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

3. Да одобри проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

4. Да одобри проект на „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“.

Ив. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в, 38д, чл. 183а и чл. 183б, от Закона за енергетиката, чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите и чл. 130, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията разгледа доклад относно **одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.**



В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило искане с вх. № Е-13-41-55 от 02.05.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) за одобрение на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. (Десетгодишен план, Планът).

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от закона за енергетиката (ЗЕ) комисията одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Условията и редът, по които операторът на електропреносната мрежа разработва и представя в КЕВР Десетгодишен план за развитие на мрежата и по които Комисията го одобрява, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ.

Съгласно разпоредбите на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията за одобрение десетгодишен план, ежегодно до 30 април. При изготвянето на десетгодишния план за развитие на преносната мрежа, операторът на електропреносната мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, включително проучванията, плановете и прогнозите по чл. 87, ал. 3 от ЗЕ, като взема предвид и инвестиционните плановете за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни. Проектът на план за развитие на мрежата се публикува на интернет страницата на оператора в срок до 30 дни преди внасянето му за одобрение от Комисията.

С Решение № С-5 от 30.07.2015 г. и Решение № С-7 от 05.11.2015 г. на КЕВР, ЕСО ЕАД е сертифициран като и определен за независим преносен оператор (НПО) на електропреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в „Официален вестник“ на Европейския съюз (бр. С 428 от 19.12.2015 г.) в съответствие с приложимото европейско законодателство към този момент, а именно: чл. 10, пар. 2 от Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО (Директива 2009/72/ЕО).

Във връзка с проучването на заявлението на ЕСО ЕАД е сформирана работна група със Заповед № З-Е-147 от 22.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-13-41-55 от 26.07.2024 г. ЕСО ЕАД е представил в КЕВР следната допълнителна информация и документи: справка относно всички инвестиции, за които е взето решение, и относно определените нови инвестиции, които трябва да бъдат направени през следващите три години; отчет на извършените инвестиции за периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. съгласно Решение № ДПРМ-2 от 20.10.2023 г. на КЕВР относно одобряване на План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2023-2032 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за основни обекти от електропреносната мрежа, които са реконструирани или са построени нови такива за изпълнение на критериите за сигурност на електроенергийната система (ЕЕС); отчет за всяка неизвършена инвестиция по проект/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2023 г., ведно с обяснение за неизпълнението и съответните данни и документи в тази връзка, както и с изрично посочване на проектите с изтекъл срок на изпълнение към края на 2023 г., които са включени за изпълнение в предложения за одобрение от КЕВР Десетгодишен план на ЕСО ЕАД за периода 2024-2033 г.

**След проучване на представения План за развитие на преносната електрическа мрежа на България за периода 2024-2033 г. е установено следното:**

Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение по Протокол № 19 от 29.04.2024 г., по т. 16 ЕСО ЕАД посочва, че Десетгодишният план за периода 2024 г. – 2033 г. е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 25.03.2024 г. в рубриката в раздел Диспечиране/Развитие на ЕЕС (на адрес: <https://www.eso.bg/fileObj.php?oid=5010>). Следователно, публикуването е извършено в срока по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

ЕСО ЕАД посочва, че в едномесечния срок за провеждане на консултациите са постъпили четири становища с коментари по плана: от Александър Латев, от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД Планът за развитие на електропреносната мрежа на Р България за периода 2024-2033 г. е разработен съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и при спазване на разпоредбата на чл. 81г, ал. 2, изречение първо от ЗЕ и Глава втора, Раздел III от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС), като е съобразен с изискванията на Европейската организация на операторите на електропреносни системи (ENTSO-E) и с Рамково Споразумение за работа в синхронната зона за регионална група Континентална Европа (Synchronous Area Framework Agreement for RC CE).

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, която се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС, при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

Десетгодишният план съдържа следната основна информация:

- анализ на потреблението на електрическа енергия в електроенергийната система (ЕЕС) на България и прогноза за развитие на електрическите товари до 2033 г.;
- анализ на производствените мощности в ЕЕС на България, включително от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ);
- прогнозни мощностни и електроенергийни баланси на ЕЕС за референтен и алтернативен сценарии;
- възможности за управление и анализ гъвкавостта на производствените мощности: базови мощности, мощности с приоритетно производство, балансиращи и резервиращи мощности, регулиращи мощности;
- изследване на потокоразпределението и нивата на напреженията в електропреносната мрежа, в съответствие с прогнозните мощностни баланси;
- развитие на електропреносната мрежа, включително изграждане на нови междусистемни електропроводи;
- нива на токовете на къси съединения на шини 400kV, 220kV и 110kV на подстанциите от системно значение;

- развитие на телекомуникационната инфраструктура за осигуряване на наблюдаемостта на ЕЕС;
- оценка на необходимите инвестиции, за реализация на предложения план за развитие на електропреносната мрежа.

Дружеството предвижда график за развитие на електропреносната мрежа с достатъчна перспектива във времето така, че да могат да бъдат изпълнени всички дейности по съгласуване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на планираните нови съоръжения, без да се нарушава нормалната работа на електроенергийната система. В Плана се определя развитието на преносната електрическа мрежа на Р България до 2033 г., така че да се създадат необходимите технически условия за сигурно и качествено доставяне на произведената електрическа енергия до всички възли на електропреносната мрежа, за устойчива работа и развитие на производствените мощности в страната и жизненост на пазара на електрическа енергия.

В Десетгодишния план за периода 2024 г. – 2033 г. ЕСО ЕАД е направило анализ и прогноза за развитие на потреблението на електрическа енергия в страната като посочва, че вследствие на провежданите политики за енергийна ефективност (саниране, енергоспестяващи електроуреди и цели производства и т.н.) и навлизането на нови технологии, са възникнали множество фактори, влияещи по различен начин върху електропотреблението в страната. ЕСО ЕАД посочва, че на практика през последните години, не се наблюдават ясно определени тенденции в брутното електропотребление, дори то да бъде приведено към нормални средномесечни температури.

Прогнозата за развитие на брутното електропотребление в страната е съобразена с прогнозите на Европейската комисия (ЕК) до 2050 г., на Агенцията за устойчиво енергийно развитие, на Българска академия на науките и на Министерство на финансите (по отношение на брутния вътрешен продукт). В прогнозата е отчетен и опитът на ЕСО ЕАД от последните години, който показва, че електропотреблението варира в тесни граници като максималните прогнози от всички години са далеч от реализацията и проектната ѝ тенденция.

На база на гореизложеното при разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението, към които е добавен и сценария на проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие (ПСУЕР):

#### Сценарий „Проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие“

В съответствие с Европейските цели за декарбонизация в перспектива до 2050 г., в проектът на стратегията е заложен плавен ръст на електропотреблението, в следствие заложената електрификация в секторите отопление, транспорт и промишленост, в т.ч. добив на зелен водород през 2033 г. се очаква брутното потребление на електроенергия да достигне 41 400 GWh.

#### Максимален сценарий

Този сценарий за брутното електропотребление без помпи съвпада с тренда на референтния такъв за крайното електропотребление в страната на Европейската комисия за периода 2015 г. – 2025 г. и почти съвпада със сценария на ПСУЕР. Предвижда се увеличаване на електропотреблението с умерени темпове. Заложено е забавяне в прилагането на различни иновативни мерки за повишаване на енергийна ефективност. Към 2033 г. се очаква брутното потребление да достигне 41 450 GWh.

#### Минимален сценарий

При този сценарий е предвидено задържане на нивото на електропотреблението без помпи за целия период, поради по-интензивно прилагане на мерки за енергийна ефективност. През 2033 г. брутното електропотребление достига 37 950 GWh.

Прогнозата за развитие на производствените мощности на Р България до 2033 г. се основава на изразените от производствените дружества инвестиционни намерения. Независимо от получената информация, планът за развитие на мрежата се основава на заложените инсталирани мощности в ПСУЕР. По-долу са отразени разликите между актуалните инвестиционни намерения на производствените дружества и проекта на стратегията.

Предвидените за въвеждане в експлоатация ВЕИ, в т.ч. съгласно сключените предварителни и окончателни договори за присъединяване на нива преносна и разпределителни мрежи са изложени в таблица 1.

Вид ВЕИ	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Общо за периода до 2033 г.
ВяЕЦ, MW	143	140	140	140	140	5	5	5	105	5	828
ФЕЦ, MWp	3 243	2 136	2 937	1 968	2 795	302	308	302	302	492	14 785
ВЕЦ, MW	6	0	2	0	0	0	0	0	800	800	1 608
БиоЕЦ, MWe	1	2	27	2	2	2	2	2	8	2	50
Хибридни централи, MW	5	0	0	151	100	0	0	0	0	0	256
Общо	3 398	2 278	3 106	2 261	3 037	309	315	309	1 215	1 299	17 527

Към тези стойности, следва да се добавят и вече въведените в експлоатация ВЕИ, посочени в таблица 2, към края на 2023 г., в MW.

ВЕЦ (без помпи)	2 350
Вятърни ЕЦ	705
Фотоволтаични ЕЦ	2 879
Биомаса и биогаз	77

За периода 2024 г. – 2033 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 19 314 MW нови мощности, 17 529 MW от които са ВЕИ.

В проекта на стратегията на Република България са предвидени нови ядрени мощности извън обхвата на настоящия план. Тъй като мащабът на тези мощности е концентриран, а не децентрализиран като ВЕИ, то влиянието им е съществено върху развитието на електропреносната мрежа и изисква значителни и продължителни предпроектни проучвания и съгласувателни процедури.

ЕСО ЕАД посочва, че за развитието на електропреносната мрежа на страната в перспектива до 2033 г., определящи при този сценарий се явяват мощностите и електроенергийните баланси, базирани на заложеното развитие на електропотреблението и производствените мощности, според ПСУЕР. ЕСО ЕАД отбелязва, че на база статистиката от изминали години, екстремални зимни товари се реализират вследствие наличието на много ниски температури, съчетани със силен вятър. В тези случаи, генерацията от вятърни електроцентрали (ВяЕЦ) подпомага покриването на върховото потребление. По-критични за обезпечаването на електрическите товари през зимата са случаите, в които има много ниски температури, но без наличие на вятър, респективно вятърна генерация.

На следващата таблица е представен прогнозния брутен електроенергиен баланс.

Балансов показател/година	2025	2028	2033
Общо КЕЦ на въглища	2 300 000	0	0

Общо КЕЦ на газ	0	0	0
АЕЦ Козлодуй	16 200 000	16 250 000	16 200 000
Общо топлофикационни ЕЦ	2 800 000	2 900 000	2 900 000
Общо заводски ЕЦ	1 000 000	1 500 000	1 500 000
ВЕЦ на НЕК	3 000 000	2 530 000	2 290 000
ПАВЕЦ на НЕК	15 000	67 000	665 000
ВЕЦ извън НЕК	1 350 000	1 350 000	1 350 000
ВЕИ, в т.ч.:	7 680 000	10 500 000	18 260 000
ВяЕЦ	1 400 000	2 300 000	6 800 000
ФЕЦ	5 480 000	6 600 000	9 860 000
Други ВЕИ	800 000	1 600 000	1 600 000
Батерии(разряд)	225 000	260 000	1 390 000
<b>Доставки на електроенергия</b>	<b>34 570 000</b>	<b>35 357 000</b>	<b>44 555 000</b>
<b>Брутно електропотребление</b>	<b>37 600 000</b>	<b>39 700 000</b>	<b>41 400 000</b>
Помпи ПАВЕЦ	20 000	95 000	880 000
Батерии(заряд)	265 000	305 000	1 635 000
<b>Салдо (износ-внос)</b>	<b>-3 315 000</b>	<b>-4 743 000</b>	<b>640 000</b>

Според ЕСО ЕАД, пазарното моделиране показва, че страната ни от основен износител през последните две десетилетия, ще покрива потреблението си чрез внос на по-конкурентна цена.

Сценариите на ПСУЕР определят високо навлизане на несинхронни ВЕИ и поетапно извеждане от експлоатация на съществуващите лигнитни централи, без пускане в експлоатация на нови газо-парови електрически централи (ГПЕЦ). ЕСО ЕАД предвижда, че размера на балансиращите услуги ще се увеличи, поради огромното нарастване на трансграничния обем, причинено от променливото електропроизводство от ВЕИ и неговото регионално оползотворяване. ФЕЦ и ВяЕЦ намаляват сигурността на ЕЕС, по отношение на денонощното поддържане на честотата и обменните мощности, поддържане на напрежението в допустимите граници, устойчивостта и инерцията на системата, потискане на нискочестотните колебания на активна мощност.

ЕСО ЕАД посочва, че въвеждането на нови технологии ще доведат до значителни инвестиционни и оперативни разходи, като закупуване на съществуващи и нови видове допълнителни услуги от алтернативни генериращи източници на електроенергия, както следва: резерв за първично регулиране на честотата, резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменни мощности, предоставяне на „синтетична“ инерция, участие в тока на късо съединение, участие в потискането на междусистемните колебания на активната мощност.

За да се гарантира достатъчно и гъвкаво развитие на производствените мощности, е необходимо да се предприемат допълнителни мерки. Някои от тези мерки, които са приоритет на ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД, са пазарни и вече са реализирани, а други предстои да се реализират в близките години:

- присъединяване към пазарното обединение в рамките на деня (реализирано);
- присъединяване към пазарното обединение за ден-напред (реализирано);
- присъединяване към платформата за нетиране на нежеланите отклонения (реализирано);

- присъединяване към платформите за балансиране на ENTSO-E.

Възможните допълнителни решения са следните:

- да се осигури механизъм за непрекъсната работа на минимален състав от кондензационни въглищни блокове, чрез цената за достъп;
- изграждане на газо-парови мощности, като е необходима икономическа оценка, отчитайки себестойността на газта;
- възстановяване хидроагрегатите на ПАВЕЦ „Чаира“ и изграждане на язовир „Яденица“, както е пояснено по-горе;
- изграждане на нови ПАВЕЦ;
- изграждане на нови ядрени мощности, с възможност на блоковете за промяна на натоварването в денонощен разрез;
- изграждане на иновативни и пожаробезопасни системи за съхранение на енергия;
- изграждане на инсталации за добив на водород;
- участие на активни потребители като доставчици на резерв, чрез механизма на пазара на балансираща енергия.

Планиране развитието на електропреносната мрежа е свързано с изпълнението на следните основни изисквания и европейски политики:

- сигурност при снабдяването с електрическа енергия на потребителите и електроразпределителните мрежи при нормални и ремонтни схеми;
- повишаване на трансграничните капацитети за обмен на електроенергия със страните от югоизточна Европа, за изпълнение на чл. 16, пар. 8 на Регламент (ЕС) 2019/943, относно вътрешния пазар на електроенергия;
- присъединяване на нови синхронни и паркови генериращи модули;
- повишаване на ефективността при преноса на електроенергия;
- присъединяване на нови мощности за съхранение на енергия;
- възможност за експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа при висок дял на децентрализираното производство.

Българската електропреносна мрежа е част от обединената преносна мрежа на страните от континентална Европа и развитието ѝ е тясно свързано с развитието на мрежите на съседните страни. При изготвяне на настоящия Десет годишен план, освен решаване на техническите проблеми по електропреносната мрежа, са взети предвид и резултатите от пазарните и мрежовите изчисления, извършени в работната група „Югоизточна Европа“ към ENTSO-е, при изготвяне на регионалния инвестиционен план

2022 г. В групата са представени системните оператори на страните от Балканския полуостров, Унгария, Италия и Кипър.

Резултатите от пазарните изчисления, извършени въз основа на прогнозата на всеки системен оператор за развитие на производството и потреблението на електрическа енергия, показват съществени разлики в сравнение с предишния регионален план. Прогнозите на турския оператор са за голям ръст на нови генериращи източници, с ниска цена на електроенергията и възможност за целогодишен експорт. До момента обаче, турската страна ограничава преносния капацитет в посока от Турция към България и Гърция до годишните стойности. В същото време, в българската ЕЕС не се предвиждат инвестиции за нови мащабни източници на електроенергия, достъпни 24 часа в денонощието, които да не отделят парникови газове. Това ще доведе до повишаване на транзитните потоци на електроенергия през нашата преносна мрежа в направление изток-запад и ще се изискват по-големи преносни възможности, за да не се ограничава търговията на електроенергия. Транзитът на електрическа енергия през нашата страна би станал още по-голям, при редуциране на производството от генериращите мощности в комплекса „Марица изток“.

#### Мрежа 400kV

Мрежа 400kV е гръбнака на електропреносната мрежа в България. Географското разположение на страната предполага в бъдеще голям търговски интерес за транзит на електрическа енергия през електропреносната мрежа на страната.

От юли 2023 г. е въведен в експлоатация новият междусистемен електропровод п/ст „Марица изток“ – п/ст „Неа Санта“ (Гърция).

Във връзка с инвестиционен интерес за присъединяване на значителни генериращи нови мощности от ВЕИ паркови модули към електропреносната мрежа, в югоизточната и североизточната част на страната, е необходимо значително развитие на електропреносната мрежа. Предвижда се изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Марица изток – п/ст Узунджово (съществуващата подстанция се реконструира като 400/110kV) – п/ст Любимец 2 (нова) – п/ст Тенево 2(нова). В североизточна България се планира изграждане на нов пръстен 400kV: п/ст Варна – п/ст Добрич 2 (нова, в нея се разкъсва двойния ЕП Белгун/Сенокос) – ВС Генерал Тошево 2 (нова) – ВС Свобода (нова, в нея се разкъсват междусистемните ЕП Дружба и Съединение).

След 2033 г. се предвижда изграждане на втори междусистемен електропровод със Сърбия и трети междусистемен електропровод с Турция, които не са в обхвата на настоящия десетгодишен план.

#### Мрежа 220kV

Приета е концепция, преносната мрежа 220kV да не се развива повече и да се редуцира, за сметка на мрежи 400kV и 110kV. В дългосрочен план се обмисля реконструкция на някои вътрешни електропроводи 220kV и прилежащите им подстанции към ниво 400kV по направления, които са приоритетни за ЕЕС на страната.

#### Мрежа 110kV

Мрежа 110kV има преобладаващо локално значение и нейното развитие се обуславя от:

- подобряване сигурността на захранване на потребителите;
- подобряване обмена на електроенергия с разпределителните мрежи;
- присъединяване на директни потребители при необходимата категория на осигуреност;

– присъединяване на генериращи модули – директни и в разпределителните мрежи.

За изготвяне на десетгодишния план, са разработени изчислителни модели за различни режими, с дългосрочен хоризонт (2033 г.). Създадени са модели, като са отразени някои възможни сценарии за оценка на адекватността на мрежата. За 2033 г. това е пълното спиране на производството на електроенергия от въглища и въвеждане в експлоатация на нови газови мощности, а очакваният екстремален максимален товар на ЕЕС за 2033 г. е 7600 MW.

Съгласно Правилата за управление на електроенергийната система е направена проверка на изпълнението на критерия „n-1“ за всяка от обследваните схеми, при екстремален товар от 7600MW, която показва че преносната електрическа мрежа 400kV и 220kV отговаря на критерия за сигурност.

В плана е предвиден проект от общ европейски интерес „САРМЕН“, който има за цел да засили сътрудничеството на източната граница на ЕС с физически и нефизически действия за оптимизирана свързаност. Чрез цифровизация и физическо надграждане на целевата енергийна инфраструктура, изпълнението на проекта „САРМЕН“ ще насърчи трансграничното сътрудничество между Румъния, България и други съседни държави като Унгария, Молдова и Украйна.

Дейностите, предвидени да се изпълняват на територията на Р България от ЕСО ЕАД са разделени в следните три работни пакета:

– изграждане на четири нови подстанции 400/110 kV: Свобода, Генерал Тошево 2, Добрич 2 и Плевен 3;

– реконструкция, разширение и въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Мадара и Образцов чифлик; въвеждане на системи за автоматизирано управление в подстанциите: Варна, Добруджа, Горна Оряховица, Балкан и Мизия;

– изграждане на нови електропроводи 400 kV между подстанциите: Свобода – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Генерал Тошево 2; Добрич 2 – Варна; Варна – Образцов чифлик; Царевец – Образцов чифлик и Мизия - Царевец.

– ЕСО ЕАД посочва, че наличието на работещи ПАВЕЦ значително смекчава проблема с балансиране на ВЕИ, респективно ограничаване на конвенционалните мощности, в периодите с ниски товари.

#### ПАВЕЦ „Чаира“

Използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в помпен режим е ограничена от 4 до 6 часа при максимална мощност и оптимално ниво на долния изравнител. Значително повишаване използваемостта на ПАВЕЦ „Чаира“ в обратими режими може да се постигне чрез увеличаване обема на долния изравнител и свързването му с бъдещ язовир „Яденица“, чрез реверсивен напорен тунел.

НЕК ЕАД кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“.

ПАВЕЦ „Чаира“ е присъединен към ВС Ветрен с два ЕП 400kV. Проектът за изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“,



не променя инсталираната мощност, а увеличава нейната използваемост, като превръща централата от дневен в седмичен изравнител. Проектът не изисква промяна в присъединяването на ПАВЕЦ „Чаира“ към преносната мрежа.

ПАВЕЦ „Батак“

НЕК кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Батак“, при вече изградени язовири от каскада „Баташки водносилов път“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW, а в помпен режим е около 730MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Батак.

ПАВЕЦ „Доспат“

НЕК кандидатства за включване в следващия план на ENTSO-е и последващо кандидатстване като европейски проект от общ интерес с проекта „Изграждане на ПАВЕЦ „Доспат“. Очакваната инсталирана мощност в генераторен режим е около 800MW, а в помпен режим е около 730MW. Горен изравнител са язовирите „Голям Беглик“ и „Широка поляна“, а долен изравнител е язовир „Доспат“.

Проектите за изграждане на ПАВЕЦ „Батак“ и ПАВЕЦ „Доспат“ изискват присъединяване към мрежа 400kV, при изпълнение на критериите за сигурност по чл. 13, ал. 1 на ПУЕЕС. В тази връзка е необходимо изграждане на нов пръстен 400kV, както следва:

- нов ЕП 400kV п/ст Алеко 2 – ПАВЕЦ Батак, с дължина около 31km, с проводници 3xАСО400.
- нов ЕП 400kV ПАВЕЦ Батак – ПАВЕЦ Доспат, с дължина около 34km, с проводници 3xАСО400.
- нов ЕП 400kV ПАВЕЦ Доспат – п/ст Благоевград, с дължина около 100km, с проводници 3xАСО400.
- разширение на ОРУ 400kV на п/ст Благоевград с изводно поле за новия електропровод и инсталиране на ШР 200MVA<sub>r</sub> на 400kV.

В проекта на стратегията на Р България са предвидени нови ядрени мощности, които са извън обхвата на настоящия план.

Във връзка с изискванията на чл. 81г, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, в Плана за развитие на преносната електрическа мрежа на Р България за периода 2024-2033 г., ЕСО ЕАД е определило ключови проекти за 2024 г., 2025 г. и 2026 г., както следва:

**Основни обекти от електропреносната мрежа, които трябва да бъдат реконструирани или да бъдат изградени нови, за изпълнение на критериите за сигурност на ЕЕС:**

Наименование на обекта	Период на изграждане
<b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ</b>	
<b>ЕЛЕКТРОПРОВОДИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>	
<b>ЕЛЕКТРОМЕХАНИЧНА ЧАСТ</b>	
Реконструкция на ВЛ 110 kV Негован-Кривина-Металургия	2016/2030

Реконструкция на ВЛ 110 kV Бариево	2024/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ерма	2022/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Обединение	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Мрамор	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Мездра до п/ст Ботевград	2018/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Градище	2026/2028
Изграждане на ВЛ 110 kV от п/ст Пелово до п/ст Кнежа	2026/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ураган-Тайфун -Дракон	2024/2027
Реконструкция на ВЛ 220 kV Камчия от ст 228 до п/ст Добруджа	2024/2032
Реконструкция на ВЛ 110 kV Галатя	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Комунари	2022/2028
Реконструкция на ВЛ 110 kV Емона	2022/2024
Изграждане на ВЛ 110 kV за захранване на п/ст Поморие към ЕЕС	2014/2026
Реконструкция ВЛ 110 kV Клокотница	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Житница	2022/2024
Реконструкция на ВЛ 110 kV Красен	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Миньор	2024/2028
Второ захранване на п/ст Свиленград	2025/2028
Реконструкция ветрило на п/ст Девня 1	2021/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Звездица	2024/2027
Реконструкция на ВЛ 110 kV Малеве-Славяново-Пясъчево	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Роман-Косматица	2023/2029
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ветрен	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Ахелой	2023/2025
Реконструкция на ВЛ 110 kV Павлово-Бистрица-Железница	2024/2026
<b>OPGW</b>	
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Стража	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Добриня	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кристал	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Мирново	2024/2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Дрен	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Елица	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Средна гора	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бърдо	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Нипел	2024/2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Кутловица	2024/2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Неврокоп	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Габър	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Бачиново	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Скалите	2024

Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Лозица	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Подем	2023/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Драгомиров	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ровно	2022/2024
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Лъджене	2025
Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV Манолово	2022/2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Ормана	2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Броня	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Цимент	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Гложене	2024/2025
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Росина	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Палаузово	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Болгар	2024
Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV Купена	2024
<b>ПОДСТАНЦИИ</b>	
<b>ПОДСТАНЦИИ СЪС СОБСТВЕНО ФИНАНСИРАНЕ</b>	
п/ст „Курило“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2020/2030
п/ст „Курило“ - изграждане на САУП	2022/2025
п/ст „Металургична“ - изграждане на САУП и подмяна УРОП в ОРУ 400 kV	2026/2027
п/ст „Металургична“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2025
п/ст „Хаджи Димитър“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Хаджи Димитър“ - изграждане на САУП	2021/2024
п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на САУП	2022/2024
п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на Тр-р СН 2	2024
п/ст „Модерно предградие“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2023/2024
п/ст „София юг“ - подмяна релейни защити в ОРУ 220 kV	2025
п/ст „София юг“ - въвеждане в експлоатация изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС	2023/2025
п/ст „Казичене“ - подмяна на релейни защити в ОРУ 220 kV	2026
п/ст „София изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „София изток“ - рехабилитация на уредба Ср.Н.	2024/2025
п/ст „Искър Индустрия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2024
п/ст „Костинброд“ - реконструкция ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2026
п/ст „Столник“ - реконструкция ЗРУ 31,5 kV	2022/2024
п/ст „Столник“ - подмяна релейни защити в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст „Брезник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст „Зелин“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст „Зелин“ - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст „Зелин“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2022/2023

п/ст „Своге“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Червена могила“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024
п/ст „Червена могила“ - Подмяна на АТ	2024
п/ст „Червена могила“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 400 kV	2026
ТЕЦ „Република“ - реконструкция ОРУ 110 kV, изграждане на САУП, охранителни системи и изместване на управление	2022/2024
п/ст „Вакарел“ - изграждане на САУП	2024/2025
п/ст „Вакарел“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и пожароизвестяване	2025
п/ст „Костенец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст „Ботевград“ - реконструкция на ОРУ	2024/2027
п/ст „Алдомировци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Алдомировци“ - изграждане на САУП	2023/2025
п/ст „Бобов дол“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2025
п/ст „София запад“ - Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, контрол на достъп периметрова охрана.	2025/2026
п/ст „Кюстендил“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст „Бабино“ - изграждане на резервоар за пожарогасене	2024/2025
п/ст „София запад“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV	2026
п/ст „Златица“ - ретрофит КРУ 20 kV	2024/2025
п/ст „Златица“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ и периметрова охрана	2025/2026
п/ст „Калища“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст „Джумая“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2017/2026
п/ст „Банско“ - изграждане на САУП	2023/2025
п/ст „Кресна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Петрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2026
п/ст „Гоце Делчев“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст „ЗПИ“ - изграждане на САУП	2024/2025
п/ст „Якоруда“ - изграждане на САУП	2024/2025
п/ст „Якоруда“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване	2024/2025
п/ст „Берковица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024
п/ст „Мездра“ - изграждане ново поле 110 kV	2024/2025
п/ст „Роман“ - изграждане на САУП	2024/2025
п/ст „Бойчиновци“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2022/2025
п/ст „Вълчедръм“ - реконструкция на ОРУ 110 kV. СОТ. ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Мартиново“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025
п/ст „Криводол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Гъмзово“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Кула“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Кула“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025

п/ст „Белоградчик“ - рехабилитация уредба Ср.Н.	2023/2024
п/ст „Белоградчик“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Орещец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025
п/ст „Букьвовци“ - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст „Оряхово“ - изграждане на САУП	2024/2025
п/ст „Лом“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2020/2024
п/ст „Видин 1“ - изграждане на САУП	2021/2024
п/ст „Белене“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Никопол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Гулянци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст „Плевен изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст „Тетевен“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст „Сторгозия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст „Мелта“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2025
п/ст „Луковит“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2021/2024
п/ст „Кнежа“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на ново изводно поле и САУП	2020/2026
п/ст „Долни Дъбник“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2018/2026
п/ст „Червен бряг“ - изграждане на видеонаблюдение. СОТ. периметрова охрана и ПИС	2024
п/ст „Червен бряг“ - изграждане на САУП	2024
п/ст „Червен бряг“ - изграждане на КРУ 20 kV	2019/2025
п/ст „Левски“ - изграждане на САУП	2022/2024
п/ст „Мизия“ - реконструкция ЗРУ 31.5 kV	2021/2024
п/ст „Мизия“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2026
п/ст „Златна Панега“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Свищов“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Полски Тръмбеш“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ и ВН	2022/2024
п/ст „Павликени“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст „Трявна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Стражица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст „Елена“ - реконструкция на ОРУ	2024/2025
п/ст „Горна Оряховица изток“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ и ВН	2022/2026
п/ст „Горна Оряховица“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Горна Оряховица ЗРУ“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС	2024
п/ст „Горна Оряховица“ - рехабилитация на уредба Ср. Н	2020/2025
п/ст „Дряново“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2027
п/ст „Царевец“ - подмяна релейни защиты в ОРУ 400 kV	2025
п/ст „Емка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст „Русалия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст „Габрово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026

п/ст „Русе“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024
п/ст „Русе“ - реконструкция на ЗРУ 10 kV	2024/2029
п/ст „Русе“ - реконструкция и изместване на трасе на кабели 20 kV	2023/2025
п/ст „Русе“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС	2025
п/ст „Датекс“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст „Исперих“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2026
п/ст „Кубрат“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2027
п/ст „Дулово“ - реконструкция на ОРУ ПО kV	2022/2024
п/ст „Дулово“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Алфатар“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст „Мадара“ - подмяна на релейни зашита в ОРУ 220 kV	2023/2026
п/ст „Мадара“ - рехабилитация на АТ 201, 202 и 203	2024/2025
п/ст „Търговище 1“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2028
п/ст „Шумен Г“ - изграждане на САУП	2022/2024
п/ст „Попово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2028
п/ст „Омуртаг“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Хан Крум“ - изграждане на телесигналзация	2024
п/ст „Добруджа“ - рехабилитация система за видеонаблюдение	2024/2025
п/ст „Албена“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Добруджа“ - рехабилитация на реактор 200 MVA	2024/2025
п/ст „Добруджа“ - подмяна АТ	2024/2025
п/ст „Варна“ - разрушаване на ОРУ 750 kV	2024/2025
п/ст „Варна“ - рехабилитация система за видеонаблюдение	2023/2024
п/ст „Тръстиково“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Белослав“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „Шабла“ - изграждане ново поле 110 kV и монтаж на трети трансформатор 110/20 kV	2026
п/ст „Генерал Тошево“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2019/2024
п/ст „Фаворит“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2023/2028
п/ст „Вълчи дол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП. СОТ, ВН и	2022/2024
п/ст „Тервел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2027
п/ст „Добрич“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2028
п/ст „Добруджа“ - рехабилитация система за видеонаблюдение	2024/2025
п/ст „Провадия“ - реконструкция ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2021/2024
п/ст „Бургас“ - доставка и монтаж на 2 бр. АТ 400/110 kV, 350 MVA	2024
п/ст „Славейков“ - реконструкция на ЗРУ 20 kV	2020/2025
п/ст „Кабиле“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст „Победа“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2019/2028
п/ст „Поморие“ 110/20 kV - изграждане на нова подстанция	2018/2025
п/ст „Приморско“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ. ВН и ПИС	2022/2025

п/ст „Мандра“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2026
п/ст „Лозово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст „Бургас индустрия“ - рехабилитация САУП	2023/2024
п/ст „Грудово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Дебелт“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Дебелт“ - ретрофит КРУ 10 kV - 29 бр.	2024/2025
п/ст „Босна“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2029
п/ст „Слънчев бряг“ - изграждане на САУП	2024
п/ст „Тенево“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Полиестерни влакна“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Стралджа“ - реконструкция на ОРУ 110 kV, СОТ, ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Стралджа“ - изграждане на САУП	2022/2023
п/ст „Котел“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст „Марица изток 3“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025/2026
п/ст „ОРУ ТЕЦ Марица изток 3“ - Изграждане на система за видеонаблюдение	2024
п/ст „Марица изток“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2026
п/ст „Марица изток“ - монтаж на 2 бр. реактори 50MVar	2021/2024
п/ст „Твърдица“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2025
п/ст „Самара“ - реконструкция ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Дъбово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Хидравлика“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст „Хидравлика“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Комуна“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Гълъбово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV, ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2021/2025
п/ст „Речица“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст „Сливен индустрия“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст „Зора“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2027
п/ст „ТЕЦ Сливен“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2024
п/ст „Колга Ганчев“ - рехабилитация на ОРУ 110 kV и ЗРУ 20 kV	2024/2030
п/ст „Узунджово“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV	2026
п/ст „Димитровград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст „Узунджово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2026
п/ст „Свиленград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2025
п/ст „ТЕЦ Марица 3“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2024
п/ст „Харманли“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2026
п/ст „Маджарово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2027
п/ст „Любимец“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и монтаж на СТ 3	2023/2027
п/ст „Гледка“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2021/2029
п/ст „Арпезос“ - изграждане на САУП	2022/2023

п/ст „Момчилград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст „Крумовград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2027
п/ст „Пловдив“ - изграждане нова колона в ОРУ 400 kV за ВЛ 400 kV Вазов към п/ст Царевец	2026/2029
п/ст „Христо Проданов“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст „Велинград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС	2022/2024
п/ст „Попинци“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане па САУП	2021/2024
п/ст „Пловдив“ - подмяна на релейни защиты в ОРУ 220 kV и ОРУ 400 kV	2025
п/ст „Хисар“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП и охранителни системи	2022/2024
п/ст „Карлово 1“ - изграждане на САУП	2023/2024
п/ст „Карлово 1“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС	2022/2023
п/ст „Христо Смирненски“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2029
п/ст „Кърнаре“ - реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП	2023/2026
п/ст „Сопот“ - реконструкция на ОРУ 110 kV. ЗРУ 20 kV и изграждане на САУП	2024/2027
п/ст „Златоград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2022/2025
п/ст „Златоград“ - изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС	2024
п/ст „Конски дол“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2023/2029
п/ст „Асеновград“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2025/2027
п/ст „Смолян“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2024/2028
п/ст „Белово“ - реконструкция на ОРУ 110 kV	2026/2028
Подмяна на силови трансформатори в подстанции	2025/2032
МЕРЕНЕ	
Доставка и монтаж на статични електромери	
Рехабилитация на търговско мерене в подстанции	
СДУ	
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа от устройства за оптичен пренос	2024/2033
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа ВЧ канали (включително - ВЧ обработки)	2024/2033
Разширение и модернизация на телекомуникационна мрежа за пренос на команди за УРЗ и Г1АА	2024/2033
Разширение и модернизация на диспечерската телефонна мрежа	2024/2033
Изграждане на резервираща сателитна комуникационна мрежа с обекти на дистанционно управление	2024/2033
<b>Разширение и модернизация на диспечерската телемеханична мрежа</b>	<b>2024/2033</b>
<b>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „София“</b>	<b>2024/2033</b>
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст „Военна рампа“	2024
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в ТЕЦ Република	2023/2025
Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти в п/ст „Вакарел“	2024/2025
<b>Изграждане на системи за дистанционно управление на обекти към ОП „Пловдив“</b>	<b>2024/2033</b>
Модернизация на САУП в п/ст „Добруджа“	2024/2025
Модернизация на САУП в п/ст „Пловдив 400“	2024/2025



Модернизация на САУП в п/ст „Варна“	2025
Модернизация на САУП в ТЕЦ МИ 3	2025/2026
<b>Модернизации на системи за дистанционно управление на системни подстанции</b>	<b>2024/2031</b>
Модернизация на САУП в п/ст „Добруджа“	2024/2025
Модернизация на САУП в п/ст „Пловдив 400“	2024/2025
Модернизация на САУП в п/ст „Варна“	2025/2026
Модернизация на САУП в ТЕЦ МИ 3	2025/2027
Изграждане на САУП п/ст „Мадара“	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст „Образцов чифлик“	2026/2028
Изграждане на САУП п/ст „Мизия“	2026/2028
SCADA/EMS	
Разширение на възможностите на телекомуникационните интерфейси на SCADA/EMS системи	2024/2033
Модернизация на 5 броя дисплейни стени за ЦДУ и ТДУ	2025/2026
5 бр. SCADA за ОП	2025/2026
Доставка на два броя сателитни терминали и два броя маршрутизатори за международна свързаност	2024/2025
Модернизация на системата за наблюдение, контрол и управление (SCADA/EMS) на ЦДУ и ТДУ	2024/2025
<b>РЕЗЕРВНО ЗАХРАНВАНЕ</b>	
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване 380/220VAC - инвертор) UPS-и, дизел-генератори, АВР-и	2024/2033
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - токоизправители 48VDC и батерии км» тях. конвертори 220/48VDC	2024/2033
Модернизация и разширение на системите за резервирано захранване - захранващи табла	2024/2033
<b>ОБЩИ</b>	
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционно наблюдение на апаратура за АСДУ	2024/2033
Изграждане и разширение на мрежи за дистанционен достъп до релейни защиты	2024/2033
Модернизация на пожарогасителна инсталация	2024
Товарен асансьор	2024
Оборудване на резервен диспечерски център с 10 работни места	2024
Изграждане на система за мениджмънт на устройства тип „защитна стена“	2025
Изграждане на система за динамично наблюдение на преносни способности	2025/2026

**ЕСО ЕАД е представило отчет, като е посочило обектите, които не са изпълнени в срок и е направило обосновка за неизпълнението на всяка незавършена инвестиция по проекти/и с взето инвестиционно решение, която е следвало да бъде завършена до края на 2023 г., както следва:**

1. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Емона”

ЕСО ЕАД посочва, че забавянето е поради невъзможност за изключване на ВЛ 110 kV „Емона“ заради реконструкция на п/ст „Лазур“, ВЛ 110 kV „Бор“ и п/ст „Бяла“. За п/ст „Бяла“ се е получила невъзможност за захранване на изводи на ниво 20 kV. Обекта е завършен месец март 2024 г.

2. Реконструкция на ВЛ 110 kV „Житница“

Дружеството посочва, че реконструкцията е завършена 2023 г., за 2024 г. са оставени средства за допълнителни разходи по обекта.

3. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Стража“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

4. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Петрол“

Дружеството посочва, че отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

5. Монтаж на ADSS на ВЛ 110 kV „Търнак“

ЕСО ЕАД посочва, че за 2023 г. е предвиден да се изпълни по възлагане, но предвид заетостта на ЕСО Проект, обекта е преплануван да се извърши 2025 г.

6. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Климентово“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

7. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Орловец“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

8. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Манастирица“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

9. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Керамик“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

10. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ормана“

Като причина за забавянето, ЕСО ЕАД посочва, че част от оптичното мълниезащитно въже за обекта е изтеглено, а останалата част ще се изтегли на по-късен етап.

11. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Кулата“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел

увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

12. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Броня“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

13. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Цимент“

ЕСО ЕАД посочва, че през 2023 г. е сключен договор с избран изпълнител. Предвид дългия срок за доставка на мълниезащитно въже с вградени оптични влакна тип OPGW е отложен за изпълнение през 2024 г.

14. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Гложене“

ЕСО ЕАД посочва, че за 2023 г. е предвиден да се изпълни по възлагане, но предвид заетостта на ЕСО Проект, обекта е преплануван да се извърши 2025 г.

15. Монтаж на OPGW на ВЛ 110 kV „Ахинора“

Дружеството посочва, че след отпаднала необходимост поради включване на обекта в програма Rerower EU, която предвижда реконструиране на електропровода с цел увеличаване на преносната способност за изнасяне на енергията от възобновяеми енергийни източници е причината за забавянето.

16. п/ст „ОРУ ТЕЦ Варна“ – Реконструкция и разширение на ОРУ 220 kV и 110 kV

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – отпаднало от програмите, поради неясно развитие на ТЕЦ Варна.

17. п/ст „Гледка“ - Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството посочва, че инвеститорския интерес за присъединявания, се е насочил към други обекти, поради което отпада необходимостта от реконструкция. Обекта отпада от програмите.

18. п/ст „Попинци“ - Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че е направено ново изводно поле, като допълнение към договора за СМР, респективно има и Анекс към основният договор. Физически обекта е завършен на 18.09.2023г. с Акт 15.

19. п/ст „Вълчедръм“ — Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС.

ЕСО ЕАД е посочил, че изпълнителят не е направил нужната организация на работната ръка и не е работил ефективно, което довежда до забавяне на обекта във времето. Начислена му е максималната неустойка по договор. Обекта става преходен 2023-2024г.

20. п/ст „Вълчи дол“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че физически напълно е завършен през 2023 г. Само последното плащане за обекта е извършено в началото на м. Януари 2024г.

21. п/ст „Кресна“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

Дружеството е посочило, че забавянето е в следствие на лоша организация на СМР от страна на изпълнителя, на когото му е начислена максималната неустойка. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

22. п/ст „Велинград“ – Реконструкция на ОРУ 110 kV и изграждане на САУП, СОТ, ВН и ПИС

ЕСО ЕАД посочва, че обекта е завършен с Акт 15 от 22.11.2023 г., а ДПК е проведено 13.03.2024 г.

23. п/ст „Емка“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството е посочило, че обекта е стартирал по-късно, поради изискване на община Севлиево да се реализират допълнителни вещни права за преминаване и достъп, неизвестни по време на предшестващите процедури по проектиране и съгласуване. Обекта е станал преходен 2023 г. – 2024 г.

24. п/ст „Сливен индустрия“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството е посочило, че изпълнителя не е направил нужната организация на работната ръка и не е работил ефективно, което е довело до забавяне на обекта във времето. Начислени са му неустойки по договор. Обекта става преходен 2023-2024г.

25. п/ст „Луковит“ - Реконструкция ОРУ 110 kV

ЕСО ЕАД посочва, че в процеса на изпълнение на СМР се установява, че физически е невъзможно в конкретните почвени условия да бъдат достигнато нормативното заземително съпротивление. Обекта е спрял до провеждането на нова ОП за избор на изпълнител на външна на заземителна инсталация към ВЛ „Румянцево“ и ВЛ „Цимент“. Налице е също забавяне на СМР от страна на изпълнителя и му е начислена максималната неустойка. Обекта става преходен 2023-2024 г.

26. п/ст „Костенец“ – Реконструкция ОРУ 110 kV

Дружеството посочва, че поради заявени инвестиционни намерения за присъединяване на ВЕИ към други обекти, приоритетно са преместени реконструкциите на подстанции, което измества п/ст „Костенец“ назад във времето. Обекта е преместен за 2027-2028 г.

27. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ и ПИС.

ЕСО посочва, че изпълнението на обекта е планирано чрез възлагане. Забавяне на сключване на договор за изпълнение от изпълнителя. Договор е сключен на 14.12.2023г. със срок на изпълнение 90 дни, което доведе до цялостното забавяне. Обекта става преходен 2023-2024г.

28. п/ст „Димитър Димитров“ – Изграждане на САУП

Причини за забавянето: Обекта е технически завършен към Декември 2023 г. През 2024 г. се извършват функционални изпитания с опорен пункт за дистанционно управление.

29. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане САУП

ЕСО ЕАД е посочил, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки е довело до забавяне на изпълнението. През първото полугодие на 2023 г., със собствени сили са изпълнени преходни обекти от 2022 г., забавени поради епидемичната обстановка в страната. Обекта става преходен 2023-2024 г. и е завършен през Април 2024г.

30. п/ст „Модерно предградие“ – Изграждане собствени нужди тр-р СН 2

Забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, са довели до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

31. п/ст „София Юг“ – Въвеждане експлоатация на изследователски тестов обект за изследване на микро и нано мрежи и взаимодействието им с ЕЕС

Дружеството посочва, че няма разрешение за строеж и обекта се прехвърля за 2025 г.

32. п/ст „София изток“ – Рехабилитация уредби Ср.Н.

ЕСО ЕАД е посочил, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки е довело до забавяне на изпълнението. През първото полугодие на 2023 г., със собствени сили са изпълнени преходни обекти от 2022 г., забавени поради епидемичната обстановка в страната. Прехвърлен обект за изпълнение през 2024 г. – 2025 г.

33. п/ст „Своге“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия.

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране.

34. п/ст „Зелин“ – Изграждане САУП

Тъй като за обекта е предвидена и реконструкция на ОРУ и във връзка със съчетаване на дейностите изграждането САУП, става преходен обект 2023-2024 г.

35. п/ст „Зелин“ – Изграждане на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и пожароизвестяване

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето планирана реконструкция на ОРУ 110 kV за обекта изграждането на видеонаблюдение, СОТ, периметрова охрана и ПИС, която става част от проекта за реконструкция.

36. п/ст „Бобов дол“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва причина за забавянето забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали, /разединители Ср.Н/. Обекта става преходен 2023-2024г.

37. п/ст „Джумая“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

38. п/ст „Брусарци“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

39. п/ст „Букъовци“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

40. п/ст „Роман“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали

по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

41. п/ст „Оряхово“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

42. п/ст „Белоградчик“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г.

43. п/ст „Нервен бряг“ - Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024г.

44. п/ст „Бета“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране.

45. п/ст „Златна панега“ – Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обектът захранва едноименен Циментен завод, който е с непрекъснат работен процес и изключването на захранването за ремонтни дейности е обвързано с технологичен график на завода. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г. и е завършен през Май 2024 г.

46. п/ст „Провадия“ – Рехабилитация уредба Ср.Н.

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023 г. – 2024 г. и е технически завършен праз Юни 2024 г.

47. п/ст „Добрич“ – Реновиране на силов трансформатор до 110 kV при заводски условия

ЕСО ЕАД посочва, че е отпаднала необходимостта от реновиране. Отпаднало от програмите.

48. п/ст „Бургас“ – Подмяна на 2 броя АТ

ЕСО ЕАД посочва, че сключване на договора за доставка, който е сключен на 30.03.2023г., е причина за забавянето. Обекта става преходен 2023-2024 г. Съоръженията са монтирани през Април 2024г.

49. п/ст „Тенево" - Изграждане САУП

Дружеството посочва, че забавени доставки на съоръжения, апаратура и материали по сключени договори за доставки, което е довело до забавяне на изпълнението. Обекта става преходен 2023-2024 г.

50. п/ст „Хидравлика“ - Изграждане САУП

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на

договорите. Обществената поръчка за доставка команден шкаф собствени нужди (КШСН) и командно-релеен шкаф (КРШ) 2023, е сключен договор на 09.11.2023г. със срок на изпълнение 120 дни, което довежда обекта да стане преходен 2023 г. – 2024 г.

51. Ремонт ограда п/ст „Червен бряг“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и п/ст „Тетевен“ продължава.

52. Ремонт ограда п/ст „Гулянци“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и п/ст „Тетевен“ продължава.

53. Ремонт ограда п/ст „Белене“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и „Тетевен“ продължава.

54. Ремонт ограда п/ст „Тетевен“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, изпълнението на обектите в п/ст „Гулянци“ и п/ст „Белене“ е приключило. Изпълнението на обектите в п/ст „Червен бряг“ и „Тетевен“ продължава.

55. Ремонт покрив административна сграда управление МЕР Русе

Дружеството посочва, че поради липса на оферти повторно е проведена процедурата за възлагане на обществена поръчка. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР.

56. Отводняване и вертикална планировка п/ст „Шумен запад“

ЕСО ЕАД посочва като причини за забавянето необходимост от изготвяне на инвестиционен проект и необходимост от провеждане на процедура за избор на консултант. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

57. Ремонт покрив административна сграда управление МЕР Шумен

ЕСО ЕАД посочва, че причина за забавянето е, че имотът е в съсобственост с „Електроразпределение Север“ АД, провеждат се преговори за съвместно възлагане на ремонта. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

58. Ремонт командни зали в п/ст „Дългопол“, п/ст „Тръстиково“ и п/ст „Варна запад“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – технологична невъзможност за изпълнение на СМР, свързана с необходимостта от преоборудване на залите. Ремонтът е

изпълнен напълно към месец юли 2024 г.

59. Ремонт ограда и отводнителна канавка в п/ст „Металургична“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето – прекратяване на процедурата поради неточности в техническата документация, повторно обявяване на процедурата, след извършени корекции. Изпълнението на строителството е планирано за 2024 г. Към месец юли, 2024 г. на обекта се изпълняват СМР.

60. Ремонт фундаменти – ОРУ 400kV и ОРУ 110kV в п/ст „София запад“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г.

61. Ремонт фундаменти Прекъсвачи 400kV 3бр. (6-1, 6-2, 6-0) в п/ст „София запад“

Дружеството посочва, че процедурата за възлагане на обществена поръчка е прекратена и отложена за 2024 г., поради промяна във вида на оборудването (прекъсвачите).

62. Укрепване на командно-технологична сграда (КТС) в п/ст „Кюстендил“

Дружеството посочва, че се е наложило забавяне при възлагането и изпълнението на инвестиционен проект за предвиденото укрепване. Изпълнението на обекта е предвидено за 2024 г.

63. Ремонт командно-административна сграда (КАС) и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва повторно провеждане на процедурите за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя. Изпълнението на обектите е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обект Ремонт КАС и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“ се изпълняват СМР. Предстои стартиране изпълнението на СМР на обект Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“,

64. Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“

Като причина за забавянето ЕСО ЕАД посочва повторно провеждане на процедурите за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя. Изпълнението на обектите е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обект Ремонт КАС и ЗРУ в п/ст „Гоце Делчев“ се изпълняват СМР. Предстои стартиране изпълнението на СМР на обект Ремонт ограда в п/ст „Якоруда“.

65. Ремонт покрив КАС в п/ст „Бонония“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., обектите са изпълнени.

66. Ремонт покрив КАС в п/ст „Белоградчик“

ЕСО ЕАД посочва като причина за забавянето закъснение при сключване на договорите. Договорите са сключени в края на годината. Поради лошите зимни метеорологични условия, изпълнението е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., обектите са изпълнени.

67. Ремонт на портални конструкции и антикорозионна защита (АКЗ) в ОРУ 220



kV, п/ст „Марица изток 3“

Дружеството посочва като причина за забавянето - промяна във фактическото състояние на порталните конструкции в ОРУ и необходимост от актуализиране на инвестиционния проект за изпълнение на СМР свързани с предвидения ремонт. Изпълнението на обекта е предвидено за 2024 г.

68. Ремонт административна сграда управление МЕР Стара Загора

ЕСО ЕАД посочва, че повторно провеждане на процедурата за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя, е причина за забавянето. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР

69. Ремонт фундамент под силов трансформатор № 2. п/ст „Ивайловград“

ЕСО ЕАД посочва, че повторно провеждане на процедурата за възлагане на обществена поръчка, поради получаване на оферти, неотговарящи на изискванията на възложителя, е причина за забавянето. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г. Към месец юли, 2024 г., на обекта се изпълняват СМР.

70. Подмяна на стоманобетонни портали на шинна система 110 kV – п/ст „Смолян“

ЕСО ЕАД посочва причина за забавянето е необходимост от изготвяне на инвестиционен проект и необходимост от провеждане на процедура за избор на консултант. Изпълнението на обекта е отложено за 2024 г.

#### **Икономически показатели.**

Годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите от електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2024 г. – 2033 г. са в размер на 1 877 020 хил. лв. В заложените инвестиции не се включват планираните разходи за присъединяване на нови ВЕИ. Най-голям размер на инвестициите са предвидени за развитие на подстанции (943 194 хил. лв. за периода на Плана) и електропроводи (770 567 хил. лв. за целия период на Плана). Размерът на инвестициите, разпределени по години, е описан в следващата таблица:

Година	Разходи за инвестиции (хил. лв.)
2024 г.	176 013
2025 г.	194 124
2026 г.	201 352
2027 г.	195 652
2028 г.	184 044
2029 г.	181 095
2030 г.	176 620
2031 г.	175 230
2032 г.	175 290
2033 г.	178 370

От представения одитиран годишен финансов отчет на ЕСО ЕАД за 2023 г. е видно, че дружеството е увеличило печалбата си от оперативната дейност от 101 319 хил. лв. за 2022 г. на 278 263 хил. лв. за 2023 г. От представения индивидуален отчет на паричните потоци, за годината, приключваща на 31.12.2023 г. е видно, че ЕСО ЕАД увеличава размера на вложените средства за инвестиции, като за 2023 г., паричните потоци от инвестиционна дейност са в размер на 155 743 хил. лв., което е с над 12% увеличение спрямо 2022 г., когато те са били в размер на 138 858 хил. лв. ЕСО ЕАД приключва 2023 г. с парични средства и еквиваленти в размер на 664 960 хил. лв. За 2022 г., паричните средства в края на периода са 406 135 хил. лв. В тази връзка след извършен анализ на състоянието на ЕСО ЕАД на база представения одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. може да се направи извод, че дружеството ще разполага със средства за изпълнение на инвестиционната си програма. На основание чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ КЕВР провежда консултации с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата относно Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа по открит и прозрачен начин, като организира обществено обсъждане на плана. На заинтересованите лица се дава срок за представяне на становища и предложения, който не може да е по-кратък от 14 дни. След обществено обсъждане с всички настоящи или потенциални ползватели на мрежата Комисията извършва проучване дали Десетгодишният план за развитие на преносната мрежа обхваща всички нужди от инвестиции, установени в процеса на консултации и дали той е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по постъпило искане от 02.05.2024 г. от „Електроенергиен системен оператор” ЕАД за одобрение на цитирания План. Предложеният от изпълнителния директор на ЕСО ЕАД План е съгласуван от Управителния съвет на дружеството с Решение от 29.04.2024 г. Посочва се, че Десетгодишният план е оповестен на интернет страницата на ЕСО ЕАД на 25.03.2024 г. в рубриката в раздел Диспечирание/Развитие на ЕЕС. Следователно публикуването е извършено съгласно сроковете по чл. 112, ал. 3, изречение второ от НЛДЕ.

Десетгодишният план за развитие съдържа основната инфраструктура за пренос на електроенергия, като се предвижда за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация през следващите десет години. Той осигурява своевременно и хармонично изграждане и въвеждане в експлоатация на нови елементи на електропреносната мрежа за икономична и сигурна работа на ЕЕС при спазване критериите за сигурност и действащите стандарти за качество на електроснабдяването.

При разработването на Плана ЕСО ЕАД е приело три основни сценария за развитие на електропотреблението, към които е добавен и сценарият на проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие (ПСУЕР):

Първият е Сценарий „Проект на стратегията за устойчиво енергийно развитие“, при който през 2033 г. се очаква брутно потребление на електроенергия да достигне 41 400 GWh.

Максимален сценарий, който дружеството е приело при разработването на плана, е съвсем малко по-висок от този по стратегията. Той е 41 450 GWh.

Минимален сценарий, при който се предвижда да бъдат изпълнени всички мерки за енергийна ефективност в България. Тогава потреблението достига 37 950 GWh.

За периода 2024 г. – 2033 г. съгласно инвестиционните намерения са планирани за изграждане общо 19 314 MW нови мощности, от които са 17 529 MW са ВЕИ мощности.

ЕСО ЕАД е представило и отчет, като е посочило подробно обектите, които не са изпълнени в срок, и причините за тяхното неизпълнение. Там винаги причините са били свързани с обществените поръчки или съответно някакви забавяния при разрешителните, които трябва да се извършват.

Икономическите показатели, годишните прогнозни стойности на всички разходи за изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на обектите на електропреносната мрежа и на системите за защита и управление на ЕЕС за периода на Десетгодишния план за периода 2024 г. – 2033 г. са в размер на 1 877 020 хил. лв. В заложените инвестиции не се включват планираните разходи за присъединяване на нови ВЕИ. Най-голям размер от инвестициите са предвидени за развитие на подстанции (943 194 хил. лв. за периода на Плана) и за електропроводи (770 567 хил. лв. за целия период на Плана). Инвестициите за десетте години са описани подробно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, (*М. Трифонов отбеляза, че работната група прави корекция. Слага се запетайка, и изречението продължава, а второто изречение в т.2 от проекта на решение отпада.*) които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани, чрез съобщение на интернет страницата на Комисията, за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, заинтересованите лица настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;
4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД за периода 2024 – 2033 г.

Бл. Голубарев отбеляза, че това е много важна дейност от задачите на ЕСО ЕАД, една от основните. Бл. Голубарев е абсолютно съгласен с изводите, които прави ЕСО ЕАД относно прогнозите за бъдещо развитие. Дружеството ползва и своя опит и много правилно са отбелязали, че максималните прогнози никога не са се сбъждали. Прави впечатление, че е престанало да се говори за някакво „бомбастично“ развитие на ВЕИ сектора. Говорело се е за над 30-40 GW инсталирана мощност, като със сигурност въвеждането на стойността за резервирания капацитет 50 хил. лв./MW, явно е довело до много по-трезви оценки.

Бл. Голубарев посочи техническа грешка на стр. 5 от доклада. В таблицата, предпоследният ред *Батерии(разряд)* трябва да е *Батерии(заряд)*. Става въпрос за брутно потребление, а и така е дадено в проекта за План, който ЕСО ЕАД е публикувал, в Таблица 4.7 на стр. 11. Въвеждат и едно ново понятие, с което малко се изпреварват събитията, „синтетична“ инерция. Това е свързано с бъдещите батерии, които се очаква да дойдат. Друга грешка, един излишен булет е поставен на стр.6: - *Планиране развитието на електропреносната мрежа...* Това е уточнено с М. Трифонов. Това са технически грешки, които трябва да се отстранят.

Бл. Голубарев изказа мнение относно приоритетите, които ЕСО ЕАД си е поставило. Никъде не е видял решаване и загриженост относно известния на всички проблем с п/ст „Траката“, която е собственост на разпределителното дружество, но

проблемът е със свързването на тази подстанция към енергийната система, която управлява ЕСО ЕАД. Никъде в инвестициите не е предвидено нещо, което да реши този проблем. Единствено е забелязал, че на стр. 7 е дадено, че се планира в Североизточна България изграждане на нов пръстен 400 kV п/ст Варна – п/ст Добрич 2. Това е част от това решение, но всички знаят, че проблемът е възникнал от неправилното разделяне на преноса и разпределението. В случая преносното дружество се оправдава с разпределителното, разпределителното се оправдава с преносното дружество. Ролята на Комисията е да насочи в правилна посока преносното дружество да си решава неговите проблеми и да не се оправдава с разпределителното, а разпределителното дружество да си решава също своите проблеми, без да се оправдава с преносното дружество. В случая за този т.н. Добрички пръстен, който е проблемен, на 110 kV, там ролята на ЕСО ЕАД е да си решава този проблем. В инвестициите трябва по някакъв начин да бъде отразено решаването на този проблем.

Бл. Голубарев посочи, че когато дойде време на инвестициите на разпределителното дружество, те трябва да си направят връзките на средно напрежение, където се оправдават, че нямат връзка със ЕСО ЕАД. Бл. Голубарев затваря тази скоба, защото всички знаят за какво говори, но наистина прави впечатление липсата на каквато и да е визия на ЕСО ЕАД за решаване на проблема с този т.нар. Добрички пръстен.

Бл. Голубарев отбеляза, че по стечение на обстоятелствата е запознат и вижда, че в п/ст 400 kV „Металургична“ е предвидено изграждането на УРОП. Предвидени са инвестиции за п/ст, която Бл. Голубарев намира за паразитна за ЕСО ЕАД. От нея е имало смисъл, единствено когато е работело Кремиковци, а сега с тези размери е излишна, а за Добричкия пръстен не става изобщо въпрос.

Бл. Голубарев посочи, че е видял още една техническа грешка на стр. 15 в таблицата. Изписано е „Изграждане на системи за *днетипциоиноуправление*“, вместо *дистанционно управление*.

Бл. Голубарев заключи, че изказването му не означава, че няма да подкрепи доклада.

П. Трендафилова посочи техническа грешка в таблицата на стр. 13, в която са изброени обектите за реконструкция и нови за изграждане: *п/ст „Генерал Тошево“ - реконструкция ОРУ 110 kV - 2019/202 S*. Не става ясно коя е годината. На няколко места е посочен краен срок 2023 г.

М. Трифонов отговори, че този срок е посочен от дружеството. На общественото обсъждане представителите на дружеството може да бъдат попитани за това. Трябва да се види в списъка на неизпълнените обекти дали има някаква обосновка защо не е приключено това и да посочат новия срок.

Ив. Н. Иванов каза, че в графата в таблицата е записано: Период на изграждане. Той обхваща периода 2021 – 2024 г. По този повод някои от тях са с 2023 г., но наистина по-скоро би следвало да не са реализирани в указания срок и не трябва да участват в Плана за 2024 – 2033 г.

Ив. Н. Иванов заяви, че за него Планът за развитие на електропреносната мрежа на България е един от най-важните документи в електроенергетиката на страната. Ако внимателно се разгледа това, което е записано, могат да се направят някои съвсем ясни изводи. Първо, вижда се, че кондензационните електроцентрали на въглища отпадат от електроенергийния баланс на страната още 2028 г. Това е съвсем ясно показано, като последната 2025 г. е записано 2 300 хил. MWh, като вероятно се има предвид това, което до следващия 30 юни се дава на ТЕЦ Марица Изток 2, макар че тук все още ще работи ЕЙ И ЕС-ЗС "Марица Изток I" ООД, който е с договор за дългосрочно изкупуване на електрическа енергия до 2026 г. Председателят е търсил, но не е видял разбивката на тези 2,3 TWh. Второ, независимо че ТЕЦ Варна продължава да бъде централа, която е с

източник природен газ, в доклада е записано, че тя няма да бъде използвана, поне не се дават никакви сведения за кондензационна електроцентрала на природен газ, което в момента е актуалното състояние. Също интересно е, че АЕЦ Козлодуй се оказва единствената ядрена мощност, с пети и шести блок, до края на 2033 г. Няма никаква индикация, че преди 2033 г. ще бъде въведена в експлоатация нов блок на АЕЦ Козлодуй. Следващото, което прави чест на ЕСО ЕАД, че съвсем ясно го съобщават това, е, че произведената електроенергия в периода до 2028 г., а може би и години след това, ще бъде по-малка от брутното електропотребление в страната. Отбелязано е, че потреблението ще се покрива чрез внос на по-конкурентна цена, което се наблюдава в последната година. Има месеци, в които по-конкурентната цена на вносна електроенергия покрива част от потребностите на страната. Могат да се направят коментари и относно видовете възобновяеми енергии, които ще бъдат въведени. Председателят отбелязва, че за ПАВЕЦ на НЕК ЕАД по подразбиране това трябва да бъдат след 2030 г. трите ПАВЕЦ-а – Чаира, Батак и Доспат. Дадено е единствено 665 хил. MWh, което според председателя е по-малко от това, което тези ПАВЕЦ-и би трябвало да дадат в този момент, защото още в 2030 г. би трябвало двата ПАВЕЦ-а Батак и Доспат да са в действие, а трябва също първи и четвърти хидроагрегат на Чаира да бъдат вече обявени в експлоатация, след което втори и трети трябва в тази и следващата година да бъдат въведени. Това Ив. Н. Иванов прави само като коментар, което не е критика, а анализ на това, което е дало ЕСО ЕАД в своя План за развитие на електропреносната система на страната до 2033 г. Председателят заяви, че подкрепя доклада.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на общественото обслужване да се проведе на 22.08.2024 г. от 10:10 ч. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД;
2. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024 – 2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД на 22.08.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.
3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

В заседанието по **точка седма** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и

членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., подадено от „СП ЕЛХОВО“ ООД, 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-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., от „СП ЕЛХОВО“ ООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Елхово“, на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-195 от 17.07.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 18.07.2024 г. от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени от „СП ЕЛХОВО“ ООД частично с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 25.07.2024 г. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 31.07.2024 г. от дружеството е изискано да представи следното: договори и/или споразумения за предоставяне на услуги от външни лица, чрез които ще се изпълнява лицензионната дейност, сключени от „СП ЕЛХОВО“ ООД и данни за числеността на персонала, нает от тези дружества, който ще бъде ангажиран в лицензионната дейност; доказателства за квалификацията на персонала, нает от външните дружества, който ще бъде ангажиран в изпълнението на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ (трудови договори, дипломи, сертификати, автобиографии и други); доказателства за квалификацията на управителите на „СП ЕЛХОВО“ ООД. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 08.08.2024 г. „СП ЕЛХОВО“ ООД е представило необходимата допълнителна информация.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията приема за установено следното:**

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

Заявителят „СП ЕЛХОВО“ ООД е титуляр на лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-723 от 20.12.2023 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Елхово“ с обща инсталирана мощност (АС) 60 MW и инсталирана

постояннотокова (DC) мощност до 65 MW<sub>p</sub>, в поземлен имот с идентификатор 21542.69.279, находящ се в местността „Хумата“ в землището на с. Добрич, община Елхово, област Ямбол, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „СП ЕЛХОВО“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206377711, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А.

„СП ЕЛХОВО“ ООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на „СП ЕЛХОВО“ ООД е в размер на 5 000 (пет хиляди) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 50 (петдесет) лева. Съдружници в дружеството са: „Еуро Стар“ ООД, ЕИК 175393586 и „Сънволт“ ЕООД, ЕИК 207888783. Дяловете на съдружниците в капитала на дружеството са съразмерни на направените от тях вноски и са разпределени, както следва:

- „Еуро Стар“ ООД, ЕИК 175393586 – 62 (шестдесет и два) дяла с номинална стойност от 50 (петдесет) лева всеки, равни на 3 100 (три хиляди и сто) лева, представляващи 62% (шестдесет и два процента) от капитала на дружеството;

- „Сънволт“ ЕООД, ЕИК 207888783 – 38 (тридесет и осем) дяла с номинална стойност от 50 (петдесет) лева всеки, равни на 1 900 (хиляда и деветстотин) лева, представляващи 38% (тридесет и осем процента) от капитала на дружеството.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„СП ЕЛХОВО“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Ерика Николаева Ачева-Цонева и Теодора Николова Пайтакова.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Елхово“, е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). Представени са декларации по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, включително и за допълнително представените документи, подписани от управителите на дружеството.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на енергийния обект – ФЕЦ „Елхово“, с инсталирана мощност до 61,17696 MW<sub>p</sub>, (60 MW AC), с неговите технически и технологични характеристики и на обслужващата го инфраструктура, от което се установява следното:

ФЕЦ „Елхово“ е с инсталирана променливотокова мощност 60 MW и е разположена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 21542.69.279, находящ се в

местността „Хумата“ в землището на с. Добрич, община Елхово, област Ямбол. Имотът е с площ от 793 813 кв. м., видно от скица на поземления имот № 15-1023203-26.09.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Ямбол.

ФЕЦ „Елхово“ има общо 127 452 броя фотоволтаични модули HUASUN HS-B144DS, тип монокристални силициеви двулицеви НЈТ с единична мощност 470 W<sub>p</sub>, номинално напрежение – 45,86 V и номинален ток – 10,36 А. Другите съоръжения са със следните технически характеристики: **инвертори**: 19 броя инверторни станции PVS980-58 всяка с максимална изходна мощност 2 200 kVA и 6 броя инверторна станция PVS980-58 с максимална изходна мощност 4 565 kVA; **КРУ**: SafePlus CCCV – 1 бр., 36 kV, 630A, 20 kA, BIL 170, 50 Hz; 630 A; SafePlus CCV – 2 бр., 36 kV, 630 A, 20 kA, BIL 170, 50 Hz, 630 A; **Силови електрически трансформатори**: Повишаващ трансформатор 2 300 kVA, 33 000 V/630 V за инверторна станция – 3 броя.

Присъединяването на ФЕЦ „Елхово“ към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД е посредством изградена нова повишаваща подстанция СрН/110 kV и съоръжения за присъединяване, подробно описани в предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1559/21.06.2023 г., сключен между „ЕСО“ ЕАД и „СП ЕЛХОВО“ ООД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скица, заявителят е представил към заявлението: Договор от 13.03.2023 г. за учредяване на отстъпено право на строеж за изграждане на Фотоволтаичен парк и за определяне размер на обезщетение за сервитути за преминаване и прокарване върху имот – общинска собственост с. Добрич, община Елхово, сключен между община Елхово, представлявана от кмета Петър Киров и „СП ЕЛХОВО“ ООД, по силата на който **учредителят Община Елхово**, като собственик на поземлен имот с идентификатор 21542.69.279 по КККР, местност „Хумата“, с. Добрич, община Елхово с площ 793 813 кв. м. е учредил в полза на **Приемателя „СП ЕЛХОВО“ ООД** възмездно Право на строеж за срок от 50 (петдесет) години, за изграждане на фотоволтаични системи, съоръжения за присъединяване и подстанция за обекта, в съответствие с одобрения и влязъл в сила ПУП-ПРЗ. Договорът за учредяване на права има силата на нотариален акт, съгласно чл. 18 от Закона за собствеността и на основание чл. 34, ал. 7 от Закона за общинската собственост, същият е вписан от Служба по вписванията гр. Елхово, с вх. рег. № 345 от 15.03.2023 г., Акт № 30, том II, дв. вх. IV 346.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверени копия на:

- Писмо с изх. № КОС-01-1850 (5) от 23.06.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води (РИОСВ) – Стара Загора с приложено Решение № СЗ-47-ЕО/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, **да не се извършва екологична оценка** на „*Подробен устройствен план (ПУП-ПРЗ) за „Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 50 MW“* в имот с идентификатор 21542.69.279 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Добрич, общ. Елхово и имот № 27382.20.280 по кадастралната карта на гр. Елхово, общ. Елхово, при прилагането на който, няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. Разглежданите имоти



не засягат елементи от Националната екологична мрежа „Натура 2000“, като най-близко разположената зона е BG0000195 „Река Тунджа – 2“ за опазване на природни местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 150 метра на запад. Инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии. С решението, в частта му по т. VII е поставено следното условие: предвид забраната на чл. 23, ал. 3 от Закона за опазване на земеделските земи, **в имот № 27382.20.280 по кадастралната карта на гр. Елхово, общ. Елхово, с начин на трайно ползване „Пасище“ и категория на земята IV-та да не се разполагат фотоволтаични модули за производство на електроенергия.** В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на РИОСВ-Стара Загора.

- Писмо с изх. № КОС-01-1850 (7) от 03.04.2023 г. на РИОСВ-Стара Загора, с което е потвърдено, че горното решение не е обжалвано по реда на Административно-процесуалния кодекс пред Министъра на околната среда и водите и/или пред Административен съд и е влязло в сила.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил организационна структура на „СП ЕЛХОВО“ ООД, от която е видно, че управителите на дружеството ще координират административната дейност на дружеството, а поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Елхово“, изготвянето на прогнозни графици и разпределянето на небаланси, правното и счетоводно обслужване на „СП ЕЛХОВО“ ООД ще се извършват от външни дружества.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 08.08.2024 г. е представен Договор за обслужване, експлоатация и поддръжка на фотоволтаична електрическа централа от 06.08.2024 г., сключен между „СП ЕЛХОВО“ ООД, в качеството си на Възложител и „ИНЕРКОМ“ ЕООД, в качеството на Изпълнител по договора. Също така е представена справка от Национална агенция за приходите за актуално състояние на действащите трудови договори към 07.08.2024 г. на „ИНЕРКОМ“ ЕООД, от която е видно, че в дружеството на трудови договори са наети 288 служителя, на различни длъжности.

За доказване на квалификацията на част от служителите на „ИНЕРКОМ“ ЕООД заявителят е представил необходимите документи, а именно копия на дипломи за завършено образование, автобиографии, и/или удостоверения и/или сертификати на следните лица: Юлиан Николаев Алendarов (длъжност: директор), Костадин Василев Пейков (длъжност: главен инженер), Румен Ангелов Кръстев (длъжност монтажник: скеле), Борислав Георгиев Добрев (длъжност: инженер електроник), Маринела Василева Пенева (длъжност: технически сътрудник) и Вероника Сергеева Филипова (длъжност асистент: офис).

Представени са заверени копия на дипломи за завършено висше образование и на двамата управители на „СП ЕЛХОВО“ ООД – Теодора Николова Пайтакова и Ерика Николаева Ачева-Цонева и декларации от двете лица, с които същите са декларирали участието си като управители на други дружества.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г. „СП ЕЛХОВО“ ООД е декларирало, че в бизнес плана за периода 2024 г. – 2028 г., одобрен с Решение № БП-53 от 20.12.2023 г. на КЕВР, както и във финансовия модел на дружеството няма съществени промени, които да водят до

необходимост от изменения в същите, поради което към настоящото заявление не са представени.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност 60 MW са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства, съгласно протокол от Общо събрание проведено на 31.10.2023 г. в присъствието на всички съдружници, а именно „Еуро Стар“ ООД и „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД и XXX% привлечени средства съгласно банков кредит с „XXX“ АД“, който е разрешен от Комисията с Решение № Р-518 от 11.07.2024 г.

В допълнение следва да се има предвид, че при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработения финансов модел и бизнес план, в които са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, като същите са формирани на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени.

В тази връзка и на база основните показатели при извършването на оценка на ефективността на проекта, същите го определят като ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „СП ЕЛХОВО“ ООД ще има финансови възможности да осъществява дейността по лицензията, при изпълнение на заложените параметри и допускания в бизнес плана, одобрен от Комисията, както и във финансовия модел.**

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „СП ЕЛХОВО“ ООД е представило заверено копие на Акт за установяване годността за приемане на строежа (образец 15) от 04.07.2024 г. за строеж: „ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ и Ажурна ограда“, с местонахождение: УПИ 69.279, м. „Хумата“, идентификатор 21542.69.279 в землището на с. Добрич, община Елхово.

От представения в КЕВР Констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа се установява, че участниците в строителството (възложителя, проектант, строител и строителния надзор) са приели, че строежът е изпълнен съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

**Предвид гореизложеното, може да се направи извода, че „СП ЕЛХОВО“ ООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, т. 2-6 от НЛДЕ, както и констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, (образец № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще**

може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Елхово“, с обща инсталирана мощност 60 MW (АС мощност), след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.8.:

Докладва П. Георгиева. С подаденото заявление „СП ЕЛХОВО“ ООД е поискало разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградена фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 60 MW. В доклада са описани основните технически и технологични характеристики, както и всички документи и разрешения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „СП ЕЛХОВО“ ООД исканото разрешение;

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

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

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

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

1. Разрешава на „СП ЕЛХОВО“ ООД, с ЕИК 206377711, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Елхово“ с обща инсталирана мощност (АС) 60 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност до 65 MWp, в поземлен имот с идентификатор 21542.69.279, находящ се в местността „Хумата“ в землището на с. Добрич, община Елхово, област Ямбол, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Задължава „СП ЕЛХОВО“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

Ив. Н. Иванов обобщил, че нови 60 MW променливотокова мощност влизат в електроенергийната система на България чрез решението, което КЕВР ще вземе. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., подадено от „СП ЕЛХОВО“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „СП ЕЛХОВО“ ООД, с ЕИК 206377711, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Елхово“ с обща инсталирана мощност (АС) 60 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност до 65 MWp, в поземлен имот с идентификатор 21542.69.279, находящ се в местността „Хумата“ в землището на с. Добрич, община Елхово, област Ямбол, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Задължава „СП ЕЛХОВО“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9.** Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-95 от 12.07.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 08.08.2024 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-95 от 12.07.2024 г. от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в

заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-193 от 16.07.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-897 от 26.07.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 217 от 31.07.2024 г., т. 2 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.08.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Боян Кършаков, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206852115, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1784, р-н „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 115, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство и продажба на електроенергия от възобновяеми енергийни източници; разработка, строителство и експлоатация на фотоволтаични паркове; предпроектни проучвания и консултации за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми енергийни източници; вътрешна и външна търговия със стоки и услуги, разрешени от закона; вътрешен и международен транспорт; спедиция, комисионерство и посредничество; търговско представителство на български и чужди юридически и физически лица и други търговски дейности, незабранени от закона, включително след получаване на необходимите лицензии, когато такива се изискват по закон.

Капиталът на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е в размер на 1 000 (хиляда) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Словения Броудбанд С.а.р.л., Идентификация В145882, чуждестранно юридическо лице, Държава: Люксембург.

Дружеството се управлява и представлява от Боян Михайлов Кършаков в качеството му на управител.

Заявителят „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-735 от 22.02.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Грамада“, с обща инсталирана мощност от (АС) – 36,9 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 36,997 MW<sub>p</sub>, находяща се в област Видин, община Грамада, гр. Грамада, местност Краище, с обща площ на имотите, върху които ще бъде изграден от приблизително 494 декара, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

С подаденото заявление „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. във връзка с промяна на инсталираната мощност на централата, водеща до промяна на инсталираната постояннотокова (DC) мощност от 36,997 MW<sub>p</sub> на 41,001 MW<sub>p</sub>, променливотокова мощност от 36,9 MW (АС) на 37,2 MW (АС) и промяна по отношение на имотите, върху които ще се изгради централата и прилежащите ѝ съоръжения. Дружеството е посочило, че след издаването на лицензията е финализирано преговорите си с потенциалните доставчици на фотоволтаични панели и е взело окончателно решение относно конструкциите, върху които ще бъдат инсталирани

фотоволтаичните панели. В тази връзка фотоволтаичната централа ще бъде изградена с XXX броя панели XXX с мощност XXX  $W_p$ , които ще бъдат монтирани на неподвижна метална носеща конструкция, с инвертори XXX с мощност XXX kW. При така описаната технология централата ще бъде с мощност на фотоволтаичните панели 41 MW<sub>p</sub> (DC) и мощност на инверторите 37,2 MW (AC). Мощността, която ще се подава към точката за присъединяване с електропреносната мрежа ще бъде сумарната мощност на инверторите 37,2 MW (AC).

В допълнение „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е посочило, че предварителният договор за присъединяване на централата към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) позволява присъединяването на енергиен обект с мощност от 40 MW, поради което дружеството възнамерява да използва в максимална степен възможностите, които му предоставят както договора с ЕСО, така и избраната технология за изграждане на централата.

На следващо място, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е посочило, че първоначално проектът за изграждане на фотоволтаичната централа е предвиждал нейното изграждане в поземлен имот с номер XXX, намиращ се в местност „Крайще“, община Грамада, гр. Грамада, област Видин, представляващ урегулиран поземлен имот за фотоволтаична централа, трафопост и съоръжения за съобщителен провод I-325.1 с разгърнатата застроена площ (РЗП) XXX кв. м. Парцелът е собственост на „XXX“ ЕАД, а „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД има учредено право на строеж. Впоследствие със Заповед № 62 от 22.04.2024 г. на кмета на община Грамада е одобрен Подробен устройствен план - план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ), който предвижда УПИ I-XXX, да се раздели и урегулира в три отделни урегулирани поземлени имота: XXX с предназначение „за повишаваща подстанция 20/110 kV“, XXX с предназначение „за възлова станция 110kV“ и XXX с предназначение „за фотоволтаична електроцентрала, трафопост, подстанция 110/10,5 kV и съоръжения за съобщителен провод“. Учреденото на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД право на строеж преминава върху новоучредените урегулирани поземлени имоти.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

В случая заявителят е поискал изменение на лицензията преди да е изграден новият енергиен обект ФЕЦ „Грамада“, което налага актуализиране на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията.

**1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:**

**Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Грамада“**

**Обект:** Фотоволтаична централа „Грамада“ с номинална променливотокова (AC) инсталирана мощност 37,2 MW и ефективно инсталирана постоянноотокова (DC) мощност 41,001 MW<sub>p</sub>

Местоположение на фотоволтаичната централа „Грамада“:

- Географски координати: XXX °N, XXX °E;
- Надморска височина: XXX m.

Технически характеристики:

- Обща инсталирана мощност (AC): 37 200 kW;
- Мощност на фотоволтаичните модули (DC): 41 001 kW<sub>p</sub>;

- Р75 годишно производство на енергия за 1-та година: XXX MWh/година;
- Деградация на фотоволтаичните модули: XXX%/година;
- 12 годишна продуктова гаранция за фотоволтаичните модули;
- 30 годишна линейна гаранция за мощността на фотоволтаичните модули;
- Очаквана дата на търговска експлоатация: XXX;
- Живот на актива: XXX години.

Присъединяването на електроцентрала към преносната електрическа мрежа изисква изграждането на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV в УПИ II – XXX и нова възлова станция 110 kV в УПИ III - XXX, съгласно предварителния договор № XXX г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа. Присъединяването на новата повишаваща подстанция към преносната електрическа мрежа 110 kV ще се изпълни посредством изграждане на поле в ОРУ 110 kV на нова възлова станция 110 kV. Новата възлова станция 110 kV ще се присъедини към електропреносната мрежа на страната, посредством съществуващите две ВЛ 110 kV „Макреш“ и „Рабиша“ захранващи към момента подстанция „Грамада“ 110/10 kV. Мястото на присъединяване е нова възлова станция 110 kV.

Фотоволтаичната електроцентрала ще преобразува слънчевата радиация в електрическа енергия чрез фотоволтаични модули. Фотоволтаичната инсталация ще се състои от XXX броя фотоволтаични модула XXX, с мощност XXX W<sub>p</sub>. Общата мощност на фотоволтаичните модули ще бъде 41,001 MW<sub>p</sub> (DC). Фотоволтаичните модули ще бъдат монтирани на неподвижна метална носеща конструкция с наклон спрямо хоризонта от XXX. Ориентацията на конструкцията ще е юг, като всяка „маса“ ще е двуредова. Всяка „маса“ ще бъде изградена така, че върху нея да има възможност за монтаж на различен брой фотоволтаични панели (до 52). За повишаване на общата ефективност на електроцентрала, фотоволтаичните модули ще са свързани последователно в стрингове. Полученият от тях ток с постоянно напрежение ще се преобразува в такъв с променливо напрежение от XXX броя трифазни инвертори XXX с мощност XXX kW, всеки. Сумарната мощност на инверторите, която ще се подава към точката за присъединяване с „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, ще бъде 37,2 MW (AC). Променливо токовете изходи на инверторите ще бъдат обединени в уредби ниско напрежение (НН) в комплектни трансформаторни подстанции (КТП) XXX, които ще преобразуват напрежението от 0,8 kV, чрез повишаващ трансформатор в средно напрежение (Ср.Н). Комплектните трансформаторни подстанции ще се присъединят към нова повишаваща подстанция СрН/110 kV чрез кабели СрН. Присъединяването към електропреносната мрежа на „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД е според изискванията, описани в Предварителен договор № XXX г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа.

## **2. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект**

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Грамада“ и присъединителните електрически съоръжения дружеството е предоставило следните документи:

Заявителят е представил Нотариален акт за учредяване на право на строеж и право на ползване за енергиен обект № XXX от XXX г., вписан в Служба по вписванията – гр. Кула, вх. рег. № XXX от XXX г., акт № XXX, том XXX, дело № XXX, по силата на който „XXX“ ЕАД е учредила безсрочно и възмездно право на строеж върху площ от XXX m<sup>2</sup>, от поземлен имот с идентификатор XXX (площ на целия поземлен имот XXX m<sup>2</sup>), находящ се в гр. Грамада, общ. Грамада, обл. Видин. „XXX“ ЕАД, както и е учредила безсрочно и възмездно право на ползване върху сграда с идентификатор XXX, находяща

се в гр. Грамада, общ. Грамада, обл. Видин, върху реална част от поземлен имот с идентификатор XXX.

Представена е Заповед № XXX от XXX г. на кмета на община Грамада, с която е одобрен ПУП – ПРЗ, който предвижда УПИ I-XXX, да се раздели и урегулира в УПИ II – УПИ III - XXX с предназначение „за повишаваща подстанция 20/110 kV“, УПИ III - XXX с предназначение „за възлова станция 110 kV“ и УПИ IV - XXX с предназначение „за фотоволтаична електроцентрала, трафопост, подстанция 110/10,5 kV и съоръжения за съобщителен провод“.

### **3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

#### **3.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Във връзка с промяната на инсталираната мощност на централата, водеща до промяна на инсталираната номинална променливотокова мощност от 36,9 MW (AC) на 37,2 MW (AC), общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Грамада“ е XXX хил. лв., от които привлечените средства са в размер на XXX%, или XXX хил. лв. и собствени средства в размер XXX%, или XXX хил. лв., като към момента са усвоени XXX хил. лв. през 2022 г. и XXX хил. лв. през 2023 г..

По отношение на структурата и източниците на финансиране, следва да се има предвид, че като доказателство за осигуряване на собствените средства за изграждане на ФЕЦ „Грамада“, е представен Протокол от 11.07.2024 г. с Решение на управителя на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, дружеството да участва в изграждането на ФЕЦ „Грамада“ със собствени средства в общ размер на XXX хил. лв.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, съгласно сключен Договор за заем от 14.09.2022 г., между едноличния собственик на капитала на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, а именно: Словения Бродбанд С.а.р.л. (заемодател) и „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД (заемополучател), с първоначална стойност от XXX хил. лв. (XXX хил. евро). В допълнение и съгласно Протокол от 22.11.2023 г., едноличния собственик на капитала Словения Бродбанд С.а.р.л., взима решение да увеличи сумата по сключения на 14.09.2022 г. договор за заем в размер до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), с цел осигуряване на финансиране на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаичната централа, с предвидена обща инсталирана мощност до 40 MW, разположена на територията на гр. Грамада, област Видин. С Допълнително споразумение № 1 от 03.01.2024 г. към договора за заем от 14.09.2022 г., е увеличена заемната сума в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX %;
- Срок на погасяване – XXX г.

#### **3.2. Финансови резултати от дейността на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД:**

„Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е новоучредено дружество през март 2022 г., поради което в изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, е представило удостоверение от „XXX“ АД, с изх. № XXX от 03.07.2024 г. за наличието на банкови сметки и паричен ресурс в тях.

#### **3.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект**

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния



обект ФЕЦ „Грамада“, следва да се има предвид, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2054 г.

В тази връзка, следва да се има предвид че прогнозните приходи са формирани на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, а именно:

Годишното производство на електрическа енергия е определено при средногодишна деградация от XXX %, като очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани по два начина:

- XXX % от произведената електрическа енергия ще се продава на фиксирана цена по XXX-годишен дългосрочен договор (PPA) с купувач „XXX“ ЕАД;

- XXX % от произведената електрическа енергия ще се продава по почасовите цени на БНЕБ ЕАД на платформа „ден-напред“.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: цена за изкупуване по силата на дългосрочен договор с „XXX“ ЕАД в периода от 2025 г. до XXX г. е в размер на XXX лв./MWh; прогнозната цена на БНЕБ ЕАД на платформа „ден-напред“ е в диапазона от XXX лв./MWh до XXX лв./MWh.

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за заем с едноличния собственик на капитала Словения Броудбанд С.а.р.л.

В тази връзка и видно от финансовия модел, общият нетен паричен поток от инвестиционна дейност е отрицателна величина в размер на XXX хил. лв.

Общият нетен паричен поток от оперативна дейност е положителна величина в размер на XXX хил. лв., от които общо постъпленията от клиенти са в размер на XXX хил. лв. и общо плащания и възстановени данъци в размер на XXX хил. лв.

Общият нетен паричен поток от финансова дейност е положителна величина в размер на XXX хил. лв., след плащанията на главница и лихви (главница в размер на XXX хил. лв. и XXX хил. лв. лихва), получени суми от свързани лица в размер на XXX хил. лв. и изплащане на дивиденди в размер на XXX хил. лв.

В тази връзка и видно от финансовия модел, нетните парични потоци са положителни стойности през всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Грамада“.

В тази връзка и на база основните показатели при извършването на оценка на ефективността на проекта, същите го определят като ефективен и икономически целесъобразен.

**Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените параметри, заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят необходимите финансови възможности за обслужването на задълженията по ползваните привлечени средства и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

**4. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект**

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД е представило:

- Решение № МО-30-ЕО от 2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Монтана за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП - ПРЗ) за поземлен имот с идентификатор ХХХ, по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Грамада, общ. Грамада, област Видин.

За изменения ПУП-ПРЗ за разделянето на поземления имот е предоставено писмо с изх. № 7000-324-(2) от 27.03.2024 г. на РИОСВ-Монтана с уведомление, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

Изказвания по т.9.:

Докладва В. Петров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 217 от 31.07.2024 г., т. 2 и публикуван в неуповителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 08.08.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Боян Кършаков, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. Към момента няма нови факти и обстоятелства, които да налагат промени по така приетия доклад.

В. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката,*

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

##### **РЕШИ:**

1. *Изменя лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1784, р-н „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 115, в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се променя инсталираната мощност на енергийния обект от 36,9 MW на 37,2 MW (АС).*

2. *Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.*

П. Трендафилова посочи на стр. 6, първия абзац. Цитирани са суми за плащане на главници, лихви и дивиденди със знак минус. След като се касае за плащане, не би трябвало да има знак минус.

Ив. Н. Иванов поиска да се изясни този знак има ли някакво значение, както е записано, защото има суми, които са дадени и без знак минус.

А. Иванова отговори, че са записани така, тъй като дружеството ги е подало по този начин и работната група го е спазила. В доклада са изброени както е дадено във финансовия модел. Това е бил мотивът на работната група да се запише с отрицателен знак.

П. Трендафилова подчерта, че два минуса правят плюс. Така написано не звучи добре – плащане XXX хил. лв.

Ив. Н. Иванов обобщава, че нетният паричен поток е представен като положителна величина XXX хил. лв., а с минус са записани сумите, които са плащане на главница, лихви и дивиденди, т.е. разходите са записани с минус.

Бл. Голубарев счита, че или е техническа грешка, или ако така е записано от заявителите, да се обсъди с тях и да се промени. Бл. Голубарев коментира на стр. 2, абзац четвърти, където е посочено, че *...централа ще бъде изградена с XXX броя панели ... с мощност XXX Wp, които ще бъдат монтирани ... с инвертор с мощност XXX kW*. Бл. Голубарев предполага, че става въпрос за *инвертори*, а не за *инвертор*, защото той не е един. Бл. Голубарев иска това да се поправи или да се запише бройката на инверторите.

Ив. Н. Иванов каза това да се уточни и коригира. Председателят потвърди, че на проведеното открито заседание Б. Кършаков е изказал пълна подкрепа за изводите в доклада. Ив. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1784, р-н „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 115, в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се променя инсталираната мощност на енергийния обект от 36,9 MW на 37,2 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев – за, Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т. 1.** както следва:

1. Издава на Трафигура Нат Газ Лимитид, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Малта, вписано в Бизнес регистъра на Малта с регистрационен номер С 52686, лицензия № Л-768-15 от 15.08.2024 г. за осъществяване на дейността

„търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на Трафигура Нат Газ Лимитид Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т. 2.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 25.06.2024 г. от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 22.08.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД, 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.3.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.08.2024 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ., 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, 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 преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, приложение към настоящото решение.

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, приложение към настоящото решение.

**По т.6.** както следва:

1. Приема доклад относно преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

2. Одобрява „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение;

3. Одобрява „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение;

4. Одобрява „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, приложение към настоящото решение.

**По т.7.** както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

2. Насрочва обществено обсъждане на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024 – 2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 22.08.2024 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

3. Чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на Плана за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

**По т.8.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., подадено от „СП ЕЛХОВО“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „СП ЕЛХОВО“ ООД, с ЕИК 206377711, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-723-01 от 20.12.2023 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Елхово“ с обща инсталирана мощност (АС) 60 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност до 65 MWp, в поземлен имот с идентификатор 21542.69.279, находящ се в местността „Хумата“ в землището на с. Добрич, община Елхово, област Ямбол, след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

3. Задължава „СП ЕЛХОВО“ ООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

**По т.9.** както следва:

1. Изменя лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД, с ЕИК 206852115, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1784, р-н „Младост“, бул. „Цариградско шосе“ № 115, в частта на Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се променя инсталираната мощност на енергийния обект от 36,9 MW на 37,2 MW (АС).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-735-01 от 22.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-768 от 15.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 21.11.2023 г. от Трафикура Нат Газ Лимитид с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Доклад с вх. № Е-ДК-943 от 12.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-80 от 25.06.2024 г. от „ЕМ АЙ ТИ ЕС“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-944 от 12.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-96 от 15.07.2024 г. от ЯР ПАУЪР ЕС.ЕР.ЕЛ. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-948 от 12.08.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-8 от 15.08.2024 г. - Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Силистра, община Алфатар, община Тутракан, община Дулово и община Главиница“;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-949 от 12.08.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-9 от 15.08.2024 г. - Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия Тракия с включени общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-950 от 12.08.2024 г. и Решение на КЕВР № ОУ-10 от 15.08.2024 г. - Преписка, образувана по заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“ и „Правила за работа с потребителите на „Ситигаз България“ ЕАД за обособената територия на община Габрово“;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-951 от 12.08.2024 г. - одобряване на План за развитие на електропреносната мрежа на България за периода 2024-2033 г. на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-952 от 12.08.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-522 от 15.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-94 от 12.07.2024 г., подадено от „СП ЕЛХОВО“ ООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

9. Решение на КЕВР № И1-Л-735 от 15.08.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-95 от 12.07.2024 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Юнайтед Груп Солар БГ“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**Б. Голубарев**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**П. Трендафилова**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт