



ПРОТОКОЛ

№ 290

София, 13.09.2023 година

Днес, 13.09.2023 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ 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 одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Ралица Караконова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 02.08.2023 г. от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 11.08.2023 г. на

„Ен-Джи Брокерс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

4. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1087 от 05.09.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО – ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1008 от 07.08.2023 г. във връзка със **заявление с вх. Е-15-45-15 от 03.05.2023 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно одобрение на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г.,** както и събраните данни от проведено на 16.08.2023 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-15-45-15 от 03.05.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г. (Десетгодишния план, Плана).

Със Заповед № 3-Е-167 от 15.05.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-15-45-15 от 03.05.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писма с изх. № Е-15-45-15 от

16.06.2023 г. и изх. № Е-15-45-15 от 06.07.2023 г. КЕВР е изискала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. и вх. № Е-15-45-15 от 13.07.2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от 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 газопреносна 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 ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. 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.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано както и определено за независим преносен оператор (НПО) на газопреносната система на Р България. Нотификацията за определяне на дружеството като НПО е публикувана в бр. С 428 от 19.12.2015 г. на Официален вестник на Европейския съюз.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1008 от 07.08.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 261 от 10.08.2023 г., т. 1. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 16.08.2023 г. е проведено обществено обсъждане на плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са заявили, че нямат възражения срещу изготвения доклад.

В предоставения 14-дневен срок е постъпило писмено становище от „Ай Си Джи Би“ АД с вх. № Е-15-59-20 от 28.08.2023 г. и от „Овергаз Мрежи“ АД с вх. № Е-15-57-23 от 31.08.2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-59-20 от 28.08.2023 г. от „Ай Си Джи Би“ АД е предложило да бъде включено в изброяването по т. 1.1.3. „Основни потребители и участници на пазара на природен газ“ да бъде включено като дружество лицензирано за дейността „пренос на природен газ“, съгласно Лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г., издадена от КЕВР. Според „Ай Си Джи Би“ АД с добавянето му в посочената точка по-пълно ще бъдат отразени основните участници на пазара на природен газ в Р България. В допълнение в писменото

становище е отбелязано, че от представената в Плана информация не става ясно кои са проектите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвидени да отговорят на повишеното търсене на капацитет от страна на ползвателите на преносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и разширението на преносната способност до 5 млрд. н. куб. м/г. Дружеството счита, че съответни действия биха били необходими по отношение на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Загоре (общ. Стара Загора), точка на междусистемно свързване „Негру вода/Кардам“, но вероятно и в други нейни участъци, така че да осигури възможност за пренос по Трансбалканския газопровод, предвид заинтересоваността на ползвателите. В тази връзка, „Ай Си Джи Би“ АД предлага съответните проекти да бъдат конкретно идентифицирани в Плана, тъй като са от изключително значение за развитието на зараждащия се газов коридор „юг-север“ и за цялостното взаимодействие между всички инфраструктурни съоръжения в региона.

С писмо с вх. № Е-15-59-20 от 04.09.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило преработен Десетгодишен план, който отразява редакционната промяна по т. 1.1.3. „Основни потребители и участници на пазара на природен газ“. По отношение на проектите, които „Ай Си Джи Би“ АД предлага да бъдат включени в Плана с оглед разширението на преносната способност до 5 млрд. н. куб. м/г., „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че проектите за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ са идентифицирани и коректно представени в Плана, включително по отношение на проекта за повишаване на капацитета на точка на междусистемно свързване „Негру вода/Кардам“. Дружеството е посочило още, че съгласно чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 „Булгартрансгаз“ ЕАД провежда съвместно с операторите на съседни мрежи необвързваща фаза от оценка на търсенето на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване, като при установяване на необходимост от допълнителни проекти, операторите съвместно определят необходимостта от реализиране на допълнителни проекти и техния обхват. В допълнение „Булгартрансгаз“ ЕАД отбелязва, че посочената информация следва да бъде отразена в следващия Десетгодишен план за развитие на мрежите.

В писмо с вх. № Е-15-57-23 от 31.08.2023 г. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че изграждането на връзката между газопреносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Разлог и Банско отново се отлага с една година и е планирано за 2025 г., като към настоящия момент снабдяването с природен газ на потребителите от тези общини се осъществява чрез виртуален газопровод. В тази връзка, дружеството отбелязва, че крайната цена на природния газ е значително по-висока, тъй като включва разходи за компресиране, транспорт и декомпресиране. Според „Овергаз Мрежи“ АД обектът има издадено Решение по оценка на въздействието на околната среда № 4-4/2018 г., одобрен и влязъл в сила Подробен устройствен план-парцеларен план, както и инвестиционен проект – фаза технически проект, който е съгласуван с контролните органи и заинтересованите страни. Дружеството посочва, че към 30.07.2023 г. в общините Разлог и Банско е изградена 43,5 км газоразпределителна мрежа, с над 6 700 потенциални потребители, но към момента общият брой потребители е 499, което представлява 7% от общия потенциал на мрежата. Според „Овергаз мрежи“ АД за периода 2020 – 2022 г. се отчита средногодишен спад от 6% на продажбите на природен газ, поради високата крайна цена. Дружеството твърди, че първоначалният срок за изграждане и въвеждане на връзката между газопреносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Разлог и Банско е бил до края на 2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че изграждането на планирания преносен газопровод ще осигури възможност за използване на природния газ в региона, което ще повиши ценовата конкурентоспособност на природния газ и качеството на живот на потребителите, както и ще има положителен ефект върху екологията и енергийната

ефективност в посочените общини.

С писмо с вх. № Е-15-57-23 от 08.09.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило становище по изложеното в писмото на „Овергаз Мрежи“ АД. Операторът на преносната система счита, че не се налага изменение на Десетгодишния план или преразглеждане и оптимизиране на срока за приключване на проекта „Газопроводно отклонение Разлог – Банско“, тъй като в Плана за периода 2022-2031 г. и в този за периода 2023-2032 г. посоченият срок е идентичен, а именно че планираният срок за приключване на проекта е края на 2025 г. В тази връзка според „Булгартрансгаз“ ЕАД твърдението на „Овергаз“ Мрежи“ АД, че изграждането на връзката между газопреносната мрежа и газоразпределителните мрежи в общините Разлог и Банско се отлага с една година, не отговаря на действителността.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. Комисията установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР проект на Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 702 от 21.04.2023 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична консултация на същия. В рамките на консултацията не са получени становища, предложения или коментари по Десетгодишният план за периода 2023 – 2032 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2021 г. и 2022 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2013 – 2022 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2021 г. и 2022 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогноза за потреблението на природен газ за периода 2023 г. – 2032 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2023 г. – 2027 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2023 г. – 2027 г.

Десетгодишният план съдържа и мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества

природен газ за задоволяване на търсенето в района. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на ПГХ „Чирен”, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и по отношение на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел на преносния оператор е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2023 – 2025 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1, Таблица № 4 и Таблица № 5);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната - инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2023 – 2032 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окупирани обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2023-2025 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец” и КС „Вълчи дол”	2024 – 2025	3 690
КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV	2023	1 788

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
2. Инвестиции на съществуващи АГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков” – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен” - собствен водоизточник за противопожарни нужди; АГРС „Кубрат“ - ново външно ел.захранване, Изграждане на съоръжение против наводнения на ГРС-2	2023 – 2024	348
3. ПГХ Чирен		
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен” – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до П-ри пясъчен демпфер; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел	2023	165
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър	2023 – 2024	42 045
5. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция и Македония, реконструкция или ремонт на очистни съоръжения: ОС „Стряма”, ОС Кардам на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1”; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС "Ихтиман"; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)	2022 – 2024	11 720
Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец	2023 – 2024	87 164
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград, Пловдив, Перник	2023 – 2025	3 059
Газопровод от ПГХ „Чирен” до КВ „Буган”	2023 – 2024	86 267
АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци	2023 – 2024	1 510
Технологична връзка и регулиращ възел Осиково	2023 – 2024	3 025
2. Инвестиции в спомагателни мрежи		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Ново външно ел. захранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ - покрит склад за тръби и оборудване	2023 – 2025	1 772
Терминал за втечен природен газ до гр. Александрополис	2023	7 471
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2023 – 2024	7 500
Ш. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната		
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Панагюрище и Пирдоп	2023	5 401
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог	2023 – 2025	32 927
2. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изграждане на нови ГИС и АГРС –изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2023 – 2025	500

Проекти с международно значение за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ГАЗ		
1. Междусистемни газови връзки		
Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)	2023	140 871
2. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“-надземна част и сондажен фонд	2023 – 2024	503 708

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2023 – 2024	1 550
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2023 – 2025	1 990
3. Общи за разпределение		

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за захранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн	2023 – 2026	362 676
3.2. Изграждане на „готова за бъдещето” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Kulata/Sidirokastro и от България към Северна Македония в IP Кюстендил/Жидилово	2023 – 2025	278 819
3.3. Изграждане на „готова за бъдещето” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от България към Румъния	2023 – 2025	393 673
3.4. Смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа и свързаните с мрежата активи за ефективно интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове	2023 – 2027	857 602

II. Инвестиционна програма за периода 2023 – 2032 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2023 – 2025 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	391 289	562 643	25 260
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	340 042	449 416	12 692
Газопреносна мрежа	175 972	93 404	9 323
Линейна част	175 176	92 803	5 580
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	30	305	924
Комуникационни и информационни системи	386	163	2 686
АГРС и ГИС	380	133	133
Съхранение на природен газ	152 179	351 529	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	152 179	351 529	0
Общи за разпределяне по видове дейности	11 891	4 483	3 369
Линейна част	7 471	0	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	420	983	3 369
Централно диспечерско управление	4 000	3 500	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	42 771	107 226	5 068
Газопреносна мрежа	40 826	104 778	3 593
Линейна част	38 823	102 936	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	1 842	1 555	3 543
АГРС и ГИС	161	287	50
Съхранение на природен газ	165	165	165
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	165	165	165
Общи за разпределяне по видове дейности	1 780	2 284	1 310

Линейна част	1 640	1 500	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	128	784	1 310
Комуникационни и информационни системи	12	0	0
РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване	8 476	6 000	7 500

Инвестиционна програма за периода 2026 – 2032 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.	2028 г. хил. лв.	2029 г. хил. лв.	2030 г. хил. лв.	2031 г. хил. лв.	2032 г. хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	25 740	26 127	27 558	28 036	29 563	30 141	31 273
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	15 420	16 191	17 001	17 851	18 743	19 680	20 664
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	2 320	2 436	2 558	2 686	2 820	2 961	3 109
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	8 000	7 500	8 000	7 500	8 000	7 500	7 500

III. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2023 – 2027 г.

Планираните дейности на дружеството в периода 2023 – 2027 г. ще осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2023 – 2027 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Входен капацитет	1 188 700	1 249 520	1 339 413	1 382 878	1 390 438
Изходен капацитет	1 089 603	1 150 423	1 189 693	1 215 530	1 360 240

В периода 2023 – 2032 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда реализирането на проекти, които ще осигурят допълнителна възможност за гарантиране на енергийната сигурност и диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за България и региона. С реализирането на планове на дружеството газовата инфраструктура на Р България ще свързва общия европейски пазар на природен газ с пазарите в Каспийския регион, Централна Азия, Близкия Изток и Източния средиземноморски басейн. В пряка връзка с намеренията за развитие на газовата инфраструктура в региона са и разширението на съществуващото ПГХ „Чирен“, както и модернизацията и рехабилитацията на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Реализирането на проектите на дружеството е взаимно обвързано и ще допринесе за ефективността и развитието на единната общеевропейска газова мрежа. Приоритет в инвестиционната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изграждането на нови газопроводни отклонения, чрез които се създават условия за ускоряване на газификацията в страната със съответните ползи за местното население в икономическо, социално и екологично отношение. Предвидено е и изпълнението на проекти за изграждане на инфраструктура за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива. Очакваният резултат от изпълнението на Плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите

от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на Р България в значим регионален газов център - хъб, в който се създават технически възможности за вход и изход на потоци природен газ, постъпващи от разнообразни източници и по нови маршрути.

IV. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2022 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план.

Във връзка с изпълнението на одобреният от КЕВР Десетгодишен план за периода 2022 – 2031 г., с писмо с изх. № Е-15-45-15 от 16.06.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи информация относно изпълнение на предвидените инвестиции за 2022 г. по тригодишната инвестиционна програма (2022–2024 г.); информация за изпълнение на конкретни проекти; причини за удължаване на срока за изпълнение на конкретни проекти; информация за разлика между проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. спрямо Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2023 – 2025 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2022 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2022 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
ОБЩО годишна програма за Инвестиции:	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(...)	(...)	(...)
I.1.1.Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.2. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.3.Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	(...)	(...)	(...)
I.2.1.Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.2. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.3.Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(...)	(...)	(...)

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че неизпълнението на инвестиционната програма се дължи на създалата се обстановка в световен мащаб с COVID-19, която е възпрепятствала извършването на доставки на необходимите оборудване и материали и изпълнението на строително-монтажни дейности на обектите. Това от своя страна води до промяна в сроковете за изпълнение и съответно в усвояване на средства по обектите. През 2022 г. са реализирани и значителни по обем задачи, свързани с експлоатационната поддръжка, които са изпълнени със собствени сили от експлоатационните райони на дружеството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва също, че през отчетната година са налице няколко основни фактора, които оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната

програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за стартиране на обществени поръчки и сключването на договор са обусловени основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, устава на дружеството и вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; подаване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които въпреки че съгласно решения на Комисията за защита на конкуренцията и Върховния административен съд са неоснователни, рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и респективно усвояването на средства за тяхната реализация, а така също ангажират експертен персонал на дружеството; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица и инстанции при съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството.

Планираните за реализация през 2022 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях ще бъдат осъществени през 2023 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за изпълнението на следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. (Таблица 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и за същите не е представена информация:

- *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* е отпаднала необходимостта от неговото изпълнение и поради тази причина същия не е включен в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че обект *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)* е изпълнен и поради тази причина същият не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“* е отпаднала необходимостта от неговото изпълнение във връзка с реализиране на обект *Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“*, а обект *Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част* е посочен в Таблица 2, т. I.2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“* (Таблица 3, т. 1., 1.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че обект *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“* е посочен в Таблица 1, т. I.5 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., тъй като е взето инвестиционно решение за неговото изпълнение.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение на изброените по-долу проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.:

- *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1., 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта;

- *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик* (Таблица 3, т. 2., 2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат повишаване на стойността на инвестицията на посочения по-долу проект, спрямо посочената инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството отбелязва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение и за повишаване на стойността на инвестициите на изброените по-долу проекти, спрямо посочените инвестиции и срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството отбелязва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че стойността на обекта е завишена във връзка с подписано допълнително споразумение на основание чл. 116, ал. 1, т. 3. от Закона за обществените поръчки, касаещо завишаване цената на оборудването вследствие на високата инфлация;

- *Ново външно ел. хранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ - покрит склад за тръби и оборудване* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че при изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка за 2023-2025 г. стойността на *Ново външно ел. хранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ* е актуализирана във връзка с високата инфлация и повишаване цената на оборудването.;

- *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за хранване на потребители в източномаришкия възлищен басейн* (Таблица 3, т. 3., 3.1.).

Дружеството посочва, че общата стойност на инвестицията не е променяна. Сумата в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. включва прогнозния размер на инвестицията от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без очакваното към момента на изготвяне на плана съфинансиране по НПВУ (91%). В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включен пълният размер на инвестицията, тъй като проектът не е включен във версията на НПВУ от 06.04.2022 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ – собствен водоизточник за противопожарни нужди, АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване, изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ – собствен водоизточник за противопожарни нужди* (Таблица 1, т. I, 2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за увеличаване размера на инвестицията, както и информация, дали – АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване, изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2 е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството посочва, че за обекти АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване и изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2 е взето инвестиционно решение за тяхното изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което тези обекти са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. и съответно общата стойност на раздел *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС* е увеличена;

- *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел;* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.) и проект *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгръване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция хранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022–2031 г.). От дружеството е изискана информация за изпълнението на отделните части от проекта, а именно: *изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгръване на газосепаратор ГС-11-*

64-1600; реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор (Таблица 1, т. I, 3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.

Дружеството посочва още, че обект ПГХ „Чирен” – ремонт на котелно помещение с подмяна на котел е включен и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г, и Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Посочило е, че обекти „изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“ и внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК са изпълнени през 2022 г., а обект ремонт на подгръване на газосепаратор ГС-11-64-1600 е с отпаднала необходимост във връзка с реализиране на обект „Разширение на ПГХ „Чирен“. Преносният оператор е посочил, че обекти реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат и реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор са изпълнени от РЗ ПГХ „Чирен“ със собствени сили и материали, за което са подписани Констативни протоколи за установяване годността за ползване и Протоколи от извършени изпитания в присъствието на РО ИДТН СЗБ Враца.

- Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово – ЛК Врачеш; подмяна участък ЛК Горни Богоров – ОС Нови Искър (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.) и проект Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца”; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискана е информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение, както и информация за изпълнението на отделните части от проекта, а именно: Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“ (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Изискана е информация, дали Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. в Таблица 1 са посочени инвестициите в окрупнен вид за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение. Обект Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър не е посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г , тъй като прогнозната му стойност е била малка в сравнение със стойностите на останалите обекти посочени в т. I.4. от Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. При изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г. прогнозната стойност за обект Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър е актуализирана и обектът е включен в т. I.4. от Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.

За обекти Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; „Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС

Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово и Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“ е посочено, че са изпълнени и въведени в експлоатация през 2022 г., поради което не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция и Македония, реконструкция или ремонт на очистни съоръжения ОС „Стряма”, ОС „Кардам“ на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1“; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица) (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма”; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1“; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица) (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). от дружеството е поискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията, както и информация, дали Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопроводи за Македония; ОС „Кардам“ на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че за обект Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“ и обект реконструкция на очистни съоръжения на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ е взето инвестиционно решение за тяхното изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което тези обекти са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и съответно общата стойност на , т. I.5, от Таблица 1 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е увеличена;

- Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията и за удължаване на срока за изпълнение, както и информация, дали Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че за обект Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду

1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец е взето инвестиционно решение за неговото изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което този обект е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и съответно общата стойност на т. I.5. от Таблица 1 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е увеличена. Обектите са отложени за изпълнение във времето поради основните фактори (посочени по-горе), които оказват влияние върху изпълнението на Инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на плана;

- *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград, Пловдив, Перник* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията и за удължаване на срока за изпълнение, както и информация за изпълнението на *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Бургас* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не е включено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г. Изискана е информация, дали *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Перник* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че обект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Бургас* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) е изпълнен през 2022 г. и е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ 05-379 от 22.07.2022 г., поради което не е включен в десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Обект *„Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Перник* е посочено, че не е нов, но неговото изпълнение е било предвидено през 2025 г., поради което стойността му за изпълнение е включена в общата стойност на т. II.1. от Таблица 1. на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и същата е увеличена;

- *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Бутан“* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен-Бутан“ на съществуващата газопрепосна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията, както и информация защо е променена началната дата на проекта, спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че при изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2022-2024 г. е било взето решение за обект *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен-Бутан“ на съществуващата газопрепосна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) да бъде предвидена прогнозна стойност само за дейността „Инвестиционно проектиране“. Обектът е преходен и е в пряка зависимост от концепцията за разширение капацитета на ПГХ Чирен и в тази връзка при актуализиране към 30.06.2022 г. на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2022-2024 г. е взето решение да бъде променен обхвата на обекта, а именно да се изпълнява: „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта“, което е довело до

увеличаване на прогнозната стойност. Началната дата е променена, за да става ясно че посочените средства обхващат само периода 2023-2024 г.;

- *Изграждане на преносен газопровод с АГРС до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискана е информация за причини за удължаване на срока за изпълнение, както и за изпълнението на *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.

Дружеството е посочило, че обект *Изграждане на преносен газопровод с АГРС до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) е преходен. В процеса на изпълнение, поради продължилите по-дълго от планираното процедури за придобиване на необходимите вещни права (ангажимент на „Булгартрансгаз“ ЕАД) за изграждане на площадковите обекти, строежът е разделен на етапи, като последното разрешение за строеж е влязло в сила на 23.07.2022 г. Съгласно условията на Решението по ОВОС № 5-4/2018 г., подготвителни дейности и дейности по изграждане в горските имоти е било възможно да стартират през м. юли и м. август 2022 г. (за по-голямата част). Спазването на тези условия са причина за удължаване срока за изпълнение, както и извършването на спасителните археологически проучвания на новооткрити археологически обекти по време на строителството, завършили в края на м. юни 2022 г. За обект *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), дружеството е посочило, че е изпълнен и въведен в експлоатация през 2022 г., поради което не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2022 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2022 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2021 г. са съпоставени с данните за 2022 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите.

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до границите на съседни държави, „съхранение на природен газ“, както и от дейността балансиране. Съгласно Правилата за балансиране на пазара на природен газ „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2022 г. възлиза на 1 196 122 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2021 г. от 93,42% или с 577 712 хил. лв. Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи.

Сравнението на приходите на дружеството за 2021 г. и 2022 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2021 г.	2022 г.	Изменение
	хил. лв.	хил. лв.	в %
Приходи от пренос на природен газ до границите на съседни държави	345 540	600 140	73,68%

Приходи от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	113 779	104 499	-8,16%
Приходи от съхранение на природен газ	14 520	23 290	60,40%
Приходи от балансиране	63 836	165 696	159,57%
Други приходи от дейността, в т.ч.:	44 925	229 751	411,41%
приходи от финансиране	5 913	6 540	10,60%
Нетни приходи от продажби	582 600	1 123 376	92,82%
Финансови приходи	35 810	72 746	103,14%
Общо приходи	618 410	1 196 122	93,42%

Нетните приходи от продажби бележат ръст от 92,82% или повече с 540 776 хил. лв. спрямо 2021 г. В структурата на нетни приходи от продажби с най-голям относителен дял от 53,42% през 2022 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите на съседни държави, възлизащи на 600 140 хил. лв., като увеличението на тези приходи е с 73,68% спрямо 2021 г. Приходите от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната през 2022 г. са 104 499 хил. лв., които са 9,3% от нетните приходи от продажби и намаляват с 8,16% спрямо 2021 г., поради по-малко пренесени количества. Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2022 г. е 2,07% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 23 290 хил. лв. или се увеличават с 60,40% спрямо отчетените през 2021 г. Другите приходи от дейността с относителен дял 20,45% от нетните приходи от продажби, са в размер на 229 751 хил. лв. или с 184 826 хил. лв. повече от реализираните през 2021 г. Увеличението се дължи основно на отчетените приходи от непарично възнаграждение под формата на безвъзмезден газ, който се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на дружеството.

Финансовите приходи за 2022 г. са 72 746 хил. лв. и се увеличават с 36 936 хил. лв. или 103,14% спрямо отчетените през 2021 г. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2022 г., както и от приходите от лихви.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, други и финансови разходи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2021 г. и 2022 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2021 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	60 402	266 426	341,09%
за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	10 346	34 870	237,04%
за пренос на природен газ до границите със съседни държави	47 850	220 153	360,09%
за съхранение на природен газ	2206	11 403	416,91%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	304 052	375 458	23,48%
<i>Разходи за материали</i>	6074	11567	90,43%
<i>Разходи за външни услуги</i>	12 285	15 078	22,74%
<i>Разходи за амортизации</i>	181 445	232 128	27,93%
Разходи за възнаграждения на наети лица	65 133	67 016	2,89%

Разходи за социално осигуряване	8157	8044	-1,39%
Други разходи	30 958	41 625	34,46%
Оперативни разходи	364 454	641 884	76,12%
Разходи в т. ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	44 715	153 815	243,99%
Финансови разходи	52 819	85 380	61,65%
Общо разходи:	461 988	881 079	90,71%

Общо разходите са 881 079 хил. лв. през 2022 г. и се увеличават с 419 091 хил. лв. спрямо 2021 г. или с 90,71%. Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2022 г. са с 277 430 хил. лв. или с 76,12% по-високи спрямо отчетените през 2021 г. Технологичните разходи са в размер на 266 426 хил. лв. за 2022 г. или са с 206 024 хил. лв. повече в сравнение 2021 г. Разходите по икономически елементи за 2022 г. са 375 458 хил. лв. спрямо 304 052 хил. лв. за 2021 г., като увеличението от 23,48% се дължи на направените по-високи разходи по всички икономически елементи с изключение на разходите за социално осигуряване.

Финансовите разходи за 2022 г. са 85 380 хил. лв. и се увеличават с 61,65% спрямо отчетените през 2021 г. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2022 г., както и от приходите от лихви.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2021 г. (хил. лв.)	2022 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	5 719 950	7 156 528	25,12%
Текущи активи	732 686	751 392	2,55%
Общо активи	6 452 636	7 907 920	22,55%
Собствен капитал и резерви	3 561 607	5 247 818	47,34%
Нетекущи пасиви	2 117 870	1 939 688	-8,41%
Текущи пасиви	773 159	720 414	-6,82%
Общо собствен капитал и пасиви	6 452 636	7 907 920	22,55%

Към края на 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 7 907 920 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 22,55% спрямо 2021 г. Нетекущите активи представляват 90,50% от общата стойност на активите на дружеството. Нетекущите активи са в размер на 7 156 528 хил. лв. за 2022 г. и са се увеличили с 25,12% спрямо стойността им към края на 2021 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на имоти, машини и съоръжения. Най-голям дял в нетекущите активи (90,08%) имат имоти, машини и съоръжения, които са се увеличили с 25,28% в сравнение с 2021 г. или с 1 437 508 хил. лв. Текущите активи са в размер на 751 392 хил. лв. и са се увеличили с 2,55% спрямо стойността им към края на 2021 г.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 1 414 786 хил. лв. за 2022 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 5 247 818 хил. лв. и се е увеличил с 1 686 211 хил. лв. (47,34%) спрямо отчетения през 2021 г., в резултат от увеличение на преоценъчния резерв. Нетекущите пасиви намаляват от 2 117 870 хил. лв. за 2021 г. на 1 939 688 хил. лв. за 2022 г. или с 8,41%, което е в резултат от по-ниската стойност на търговските и други задължения. Основна част от търговските задължения на дружеството към 31.12.2022 г. са свързани с изпълнените дейности по обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния

(магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ – етап линейна част с дължина 474 км, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“, съгласно договор от 18.09.2019 г. и получено авансово плащане по сключен договор за резервиране на капацитет от ООО „Газпром экспорт“. Съгласно условията на договора задълженията ще се изплащат на база погасителен план до края на 2031 г. Към 31.12.2022 г. дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 810 044 хил. лв. През 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Текущите пасиви намаляват от 773 159 хил. лв. през 2021 г. на 720 414 хил. лв. за 2022 г. и са по-малко с 6,82%. От отчетените парични потоци за 2021 г. и 2022 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2021 г. и 2022 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал 0,62 за 2021 г. и се увеличава на 0,73 за 2022 г. и показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 0,95 за 2021 г. се увеличава до 1,04 за 2022 г., и показва, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 1,23 за 2021 г. се увеличава на 1,97 за 2022 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,81 за 2021 г. намалява на 0,51 през 2022 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2022 г. са отчетени 0,51 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2021 г. и 2022 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Финансови показатели	2021 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение в %
ЕБИТДА - печалба преди лихви, данъци и амортизации	354 876	559 805	57,75 %
ЕБИТ - печалба преди лихви и данъци	173 431	327 677	88,94 %
ЕВТ - печалба преди данъци	156 422	315 043	101,41 %
Нетна печалба за периода	140 701	283 450	101,46%

С писмо с изх. № Е-15-45-15 от 16.06.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. Паричните постъпления от основната дейност са: от пренос на природен газ до трети страни, от договори във връзка с процедурата Open Season, от пренос на природен газ, от съхранение на природен газ и други. Плащанията за основната дейност са свързани с търговски контрагенти, към персонал и осигурителни институции, данъци и други. По отношение на инвестиционната дейност постъпленията ще бъдат от получени/възстановени финансираня за нетекущи активи, получени лихви от обезпечения, от предоставени парични средства като обезпечения по кредити и гаранции, а предвидените плащания са свързани с: придобиване на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи, инвестиции в LNG терминал, главници по договори с изпълнители и др. По отношение на финансовата дейност постъпленията са свързани с получени

кредити, а плащанията са за лихви, главници по кредити и други финансови разходи. В края на всяка една година от периода 2023 – 2025 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2023 – 2025 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност*: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.; *от инвестиционната дейност*: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.; *от финансовата дейност* (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода с включени обезпечения са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. *Очакваните парични потоци за периода 2023– 2025 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.*

С оглед горното, Комисията приема, че представеният с вх. № Е-15-59-20 от 04.09.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 - 2032 г. обхваща всички обосновани нужди от инвестиции, както и съответства на десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. В него са заложили основните дейности по развитие на газопреносната мрежа с цел да се осигури дългосрочен капацитет и да се гарантира сигурността на доставките, като се отчита и икономическата обосновааност. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация и разумните предвиждания за предстоящи изменения и развитие на добива, доставките, потреблението и обмена на природен газ с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2023 - 2032 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

VIII. Предоставена от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация във връзка с одобряване на десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., която представлява търговска тайна

С писмо с вх. Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че следните данни и информация, част от настоящата преписка, съдържат търговска тайна: Таблица към т. 1 с информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз“ ЕАД през 2022 г. и прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. Посочените документи и информация се считат за търговска тайна от „Булгартрансгаз“ ЕАД предвид факта, че съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, която не е публично известна, чието запазване в тайна е в интерес на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

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 търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Л. Джоргова. В КЕВР е постъпило заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г. Резултатите от извършения анализ на Плана са отразени в доклад от 07.08.2023 г., който е приет от КЕВР с решение по протокол от 10.08.2023 г., т. 1. На 16.08.2023 г. е проведено обществено обсъждане на Плана, на което са взели участие представители на дружеството, които са заявили, че нямат възражения срещу изготвения доклад и е проведена дискусия по него. В предоставения 14-дневен срок са постъпили писмени становища от „Ай Си Джи Би“ АД и от „Овергаз Мрежи“ АД

Становището на „Ай Си Джи Би“ АД съдържа предложение в изброяването по т. 1.1.3. „Основни потребители и участници на пазара на природен газ“ от Плана да бъде включено „Ай Си Джи Би“ АД като участник на пазара, както и проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които да отговорят на повишеното търсене на капацитет от страна на ползвателите на преносната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД и разширението на преносната способност на газопровода IGB до 5 млрд. н. куб. м/г. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило преработен Десетгодишен план, който отразява редакционната промяна по т. 1.1.3. По отношение на проектите, които „Ай Си Джи Би“ АД предлага да бъдат включени, с оглед разширението на преносната способност на газопровода IGB, в изисканото от „Булгартрансгаз“ ЕАД становище дружеството посочва, че съгласно чл. 26 от Регламент (ЕС) 2017/459 „Булгартрансгаз“ ЕАД провежда съвместно с операторите на съседните мрежи необвързваща фаза от оценка на търсенето на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване, като при установяване на необходимост от допълнителни проекти, операторите съвместно определят необходимостта от реализиране им, както и техните параметри, като посочената информация следва да бъде отразена в следващия Десетгодишен план за развитие на мрежите.

Писмото от „Овергаз Мрежи“ АД касае изграждането на преносен газопровод до общините Банско и до Разлог. От общините също е изискано становище в тази връзка. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че изграждането на проекта „Газопроводно отклонение Разлог – Банско“ не се отлага с една година, както „Овергаз Мрежи“ АД посочва, тъй като в Плана за периода 2022-2031 г. и в този за периода 2023-2032 г. посоченият срок за приключване на проекта е идентичен. В двата Плана е посочено, че проектът ще бъде приключен до края на 2025 г.

В представения пред Комисията доклад подробно е коментирана защитената по закон информация, както и че искането на дружеството за нейното заличаване е основателно и то е удовлетворено. Тази информация следва да се заличи и при публикуване на решението.

Л. Джоргова прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г., представен с писмо с вх. № Е-15-59-20 от 04.09.2023 г.

И. Иванов каза, че ще направи кратък коментар, че проектът за изграждането на преносните газопроводи до Банско и Разлог отдавна стои на вниманието на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Неговата стойност не е толкова голяма и това предполага, че не се изискват много големи инвестиции за неговото реализиране, а в същото време тези два

града са важни курортни селища и настояването на хотелиерите и на бизнеса е да се намали изхвърлянето на фини прахови частици в атмосферата и респективно да се привлекат допълнителни курортисти, ако това бъде направено възможно по-рано. И. Иванов каза, че това няма нищо общо с решението за „Овергаз Мрежи” АД, а става въпрос за интереса на бизнеса в тези два града и допълни, че се надява другият проект за изграждане на преносния газопровод до Панагюрище и Пирдоп наистина да завърши до края на тази година. Знае се, че това е един от големите центрове на добивната промишленост в България, който е изключително енергоемък и настояването е да се извърши газифициране.

Б. Голубарев каза, че иска да уточни, че Разлог и Банско са газифицирани с виртуален газопровод с компресиран газ. В лицензията на дружеството е било записано, че този газопровод ще се изгражда с европейски средства, но това е друга тема. Наистина изграждането на довеждащия газопровод ще доведе до намаляване на цената за бизнеса и до нови присъединявания на клиенти.

И. Иванов каза, че това е точно така. Има и други райони, като Чепеларе и Пампорово, които се снабдяват с компресиран газ. Самата доставка на компресирания газ не позволява пълно газифициране на тези общини и те разчитат на довеждащия газопровод от „Булгартрансгаз” ЕАД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8 във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2023 – 2032 г., представен с писмо с вх. № Е-15-59-20 от 04.09.2023 г.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1076 от 24.08.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 02.08.2023 г. от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 05.09.2023 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-99 от 02.08.2023 г. от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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-239 от 04.08.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 15.08.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.08.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1076 от 24.08.2023 г., приет с решение по Протокол № 282 от 30.08.2023 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 05.09.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е взел участие 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 147059316, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Бургас, община Бургас, гр. Бургас, п.к. 8000, ул. „Вая“ № 2.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е със следния предмет на дейност: покупко-продажба на стоки и други вещи, включително собствено производство или след преработването и обработването им; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица; комисионни, спедиционни, складови и превозни сделки; лизинг; предоставяне на хотелиерски, туристически, рекламни, информационни и програмни услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел отдаване под наем или продажба; маркетинг; външнотърговски сделки.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 5000 (пет хиляди) лева. Видно от представения учредителен акт, капиталът на дружеството е разпределен в 500 (петстотин) равни дяла, всеки със стойност 10 (десет) лева. Едноличен собственик на капитала на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е Павел Дончев Станков, гражданин на Република България.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД се управлява и представлява от едноличния собственик на капитала – Павел Дончев Станков, който е и управител на дружеството.

Видно от горното, „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде 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, в производството по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Видно от справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е Павел Дончев Станков – физическо лице,

гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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 от управителя на дружеството, че не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан 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 управителя, с които същият декларира, 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. В допълнение са представени Удостоверение с изх. № (...) от Агенцията по вписванията за липса на текущо производство по ликвидация и Удостоверение с изх. (...) за липса на текущо производство по несъстоятелност.

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

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед инвестиционните намерения и цели на дружеството, както и стратегията за развитие, които са заложили и в прогнозните цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и в прогнозните счетоводни отчети. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД отбелязва, че са съобразени обстоятелства като наличието на конкурентна среда, налагаща плавно навлизане на пазара и придобиване допълнителен търговски опит в областта, чрез упражняването на лицензионна дейност. Дружеството цели да се утвърди като надежден и сигурен партньор, като гарантира изпълнение на задълженията си по сключени сделки с природен газ. Заявителят посочва, че в поискания срок ще има възможност да развие лицензионната дейност, да се утвърди на пазара и да възстанови планираните инвестиции, включително първоначално предвидените такива, както и да развие дейността си в посока придобиване и развитие на необходимия опит. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД счита, че десетгодишният срок благоприятства влагането на инвестиции и ресурси в лицензионната дейност, с оглед възвръщаемост. В допълнение дружеството посочва, че по този начин се гарантира и дългосрочна заетост на работници от региона. Заявителят отбелязва, че поисканият срок е съобразен както с краткосрочните, така и с дългосрочните планове на дружеството за бизнес развитие и затвърждаване на позициите му на газовия пазар.

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

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. Бургас, ул. „Вая“ № 2. В тази връзка е представено копие на договор за наем от 29.06.2023 г.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността търговия с природен газ, в подкрепа на което са представени копия на фактури.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД разполага с необходимото информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са подробно описани. В тази връзка са представени копия на фактури. Връзката с интернет се осъществява с ползване на мобилен интернет чрез мрежата на доставчик на телекомуникационни услуги, като по отношение осигуряването на интернет връзка е представено копие на договор за

доставка на интернет.

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-1137 от 04.07.2023 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Дружеството е представило и писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 25 от 05.07.2023 г., в което се посочва, че „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД. Заявителят е декларирал, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е представило: данни за управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование и автобиографии на управителя на дружеството; Договор за управление от 17.02.2011 г.; данни за числеността, квалификацията и трудово-правната обвързаност със заявителя на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 28.07.2023 г. от Национална агенция по приходите.

Основните структурни звена в дружеството, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“, са: отдел „Търговия с природен газ“, отдел „Поддръжка и административни дейности“ и отдел „Финансово-счетоводни дейности“.

Видно от представената информация и документи, управителят притежава образование и квалификация, необходими за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране, като има професионален опит в областта на енергетиката. Освен управителя, в дружеството са назначени служител на длъжност „инженер поддръжка“, „счетоводител“, служител на длъжност „търговски представител“ и служител на длъжност „технически контрол и обработка на данни“. С посочените служители са сключени трудови договори, видно от представената справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 28.07.2023 г. от Национална агенция по приходите. От представените документи е видно, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността, както и професионален опит в областта на енергетиката. Заявителят посочва, че след получаване на лицензия за извършване на дейността и съобразно нуждите във връзка с извършването ѝ, ще назначи допълнително квалифициран персонал с подходящ опит в отдел „Търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода: 117 хил. лв. за 2020 г., 162 хил. лв. за 2021 г. и 22 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи на дружеството намаляват от 240 хил. лв. през 2020 г. до 157 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 110 хил. лв. за 2020 г. до 132 хил. лв. за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 38 хил. лв. за 2020 г. на 471 хил. лв. за 2022 г., а

текущите активи намаляват от 385 хил. лв. за 2020 г. на 127 хил. лв. за 2022 г. Записаният капитал е в размер на 5 хил. лв. за 2020 г. и остава непроменена стойност за 2021 г. и 2022 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 404 хил. лв. за 2020 г. на 588 хил. лв. за 2022 г. Отчетените пасиви на дружеството за периода намаляват от 19 хил. лв. за 2020 г. до 10 хил. лв. за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за периода 2020 – 2022 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 20,26 за 2020 г. на 12,70 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 21,26 за 2020 г. и нараства до 58,80 за 2022 г., което означава, че дружеството е имало възможност да покрива задълженията си със собствени средства.

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще осъществява лицензионната дейност ще бъдат осигурени от собствени средства, генерирани от приходи и печалба от търговската дейност на дружеството

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	2023 г.	2024 г.	2025 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	(...)	(...)	(...)

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2025 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2025 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетекущите активи се предвижда да намалеят от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г., а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., вследствие на увеличение на натрупаната и текущата печалба. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., а нетекущи пасиви не са предвидени за периода. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 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	2023 г.	2024 г.	2025 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за периода 2023 – 2025 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* е 8,36

през 2023 г. и се повишава до (...) през 2025 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 повишава от (...) за 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД за периода 2023 – 2025 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между „Екогаз Инженеринг“ ЕООД („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

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

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 147059316, със седалище и адрес на управление: Област Бургас, общ. Бургас, гр. Бургас, п. код 8000, ул. „Вая“ № 2, титуляр на Лицензия № за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с „Екогаз Инженеринг“ ЕООД.

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

Чл. 3. 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 недопускане на дискриминация при предоставяне на енергийни услуги;
3. честна и открита комуникация;
4. предоставяне на пълна и актуална информация на Клиента;

5. поддържане на високи стандарти на обслужване;
6. конфиденциалност.

Чл. 4. (1) „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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 Правилата за търговия с 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 стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) 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 на природен газ, начини и срокове на плащане.

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

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продаден природен газ, съответно 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 III „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където Клиентите 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 други запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: Област Бургас, общ. Бургас, гр. Бургас, п.код 8000, ул. „Вая“ № 2.

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

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

Раздел IV „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях, в Центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(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 служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

(4) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(5) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 4.

Чл. 10. (1) Подаваните жалби, 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), 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) В случай че част от информацията, представена от Клиента или Подателя в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, Клиентът и/или Подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 11. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 10, ал.1, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността и разумен срок за нейното отстраняване.

(2) В случай че Клиентът и/или Подателят не отстранят нередовността съгласно указанията и в срока по ал. 1, освен ако Клиентът и/или Подателят не са поискали по-дълъг срок съобразно специфичните обстоятелства по случая, Дружеството прекратява проверката и образуваната преписка, без да изпраща друго уведомление до Клиента и/или Подателя.

Чл. 12. (1) След изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, Дружеството отговаря на жалбата, сигнала или предложението на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път в срок от един месец от регистрирането му, съответно от отстраняване на нередовностите в случаите по чл. 11, ал. 1.

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

(3) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но с не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

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

(3) 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, Жалбоподателят 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. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

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

Раздел V „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 събира, съхранява и 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 и лицензия № за дейността „търговия с природен газ“.

(2) Правилата се публикуват от Дружеството в един централен и в един местен всекидневник, както и на интернет страницата му 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД заявление и която следва да не бъде разгласявана:

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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.

Дружеството е посочило, че информацията относно цени, срокове и условия на плащане по конкретни търговски договори и договори за отпускане на парични заеми; данни за възнагражденията на персонала; документи относно материалните ресурси и техническата осигуреност на дружеството; предоставени банкови референции, данни за наличности по сметки; информация относно прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, както и прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци.

„Екогаз Инженеринг“ ЕООД отбелязва, че посочените данни и информация се основават на натрупания опит, умения, информация и анализ на пазара от страна на ръководния състав на дружеството, като разкриването на тази информация би довело до нелоялна конкуренция и застрашаване на търговския интерес и планове за развитие на дружеството. Заявителят счита, че посочените документи и данни съдържат факти и информация, свързани със стопанската дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството. Според „Екогаз Инженеринг“ ЕООД предвид легалното определение на понятието търговска тайна съгласно чл. 3 от Закона за търговската тайна, описаните документи отговарят изцяло на посоченото в цитираната разпоредба, а именно: съдържат търговска информация, която представлява информация, по такъв начин, че като цяло или в точната си конфигурация и съвкупност от елементи не е общоизвестна или леснодостъпна за лица от средите, които обичайно използват такъв вид информация; има търговска стойност, поради тайния си характер; по отношения на нея са предприети мерки за запазването ѝ в тайна, от лицето което има контрол върху информацията – достъп до нея имат само определени лица от дружеството. В тази връзка дружеството посочва, че разкриването на подобна информация би засегнало неговия интерес.

Заявителят посочва, че информацията относно лични данни и документи за самоличност; представените автобиографии, дипломи и трудови договори на служителите на дружеството, както и договори на ръководния персонал, съдържа лични данни на физически лица, които не следва да бъдат разгласявани, тъй като са защитени съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива

95/46/ЕО. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвеното решение, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

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 не следва да се разгласява 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 търговска тайна е основателно, в частта относно съдържащата се в решението информация, като следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.2.:

Докладва Х. Йорданова. „Екогаз Инженеринг“ ЕООД е внесло в Комисията заявление за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1076 от 24.08.2023 г., приет с решение по Протокол № 282 от 30.08.2023 г., т. 4. На проведеното открито заседание на 05.09.2023 г. дружеството е обявило, че няма забележки по доклада.

Проектът на решение е изготвен въз основа на доклада и от него е видно, че „Екогаз Инженеринг“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Параметрите, заложи от дружеството за периода 2023 – 2025 г. ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

В проекта на решение е отразена и защитена по закон информация, която следва да не бъде разгласявана.

Х. Йорданов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов обърна внимание, че дружеството не попада в забранителния списък на Европейския съюз. Става въпрос за български собственици, с регистрация и капитал в България.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, с ЕИК 147059316, лицензия № Л-710-15 от 13.09.2023 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1075 от 24.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 11.08.2023 г. на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 05.09.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 11.08.2023 г. на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-265 от 22.08.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 22.08.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1075 от 24.08.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 282 от 30.08.2023 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.09.2023 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е поискало

издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

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

„Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203460536, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район Триадица, площад „България“ № 1, ет. 15, апартамент: офис 2, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Ен-Джи Брокерс“ ЕООД има следния предмет на дейност: борсово представителство, търговско представителство и посредничество, комисионна, спедиционна, складова, лизингова дейност, търговски сделки с ценни книжки, търговия с горива, масла и други продукти на химическата промишленост, покупка на стоки и вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; осъществяване на всякаква друга търговска дейност, незабранена от закона в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 лв. (хиляда лева), разпределен в 50 (петдесет) равни и неделими дяла, с номинална стойност от по 20 лв. (двадесет) всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е Надя Иванова Найденова, гражданин на Р България. „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД се управлява от управителя Надя Иванова Найденова.

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

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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Ен-джи Брокерс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е Надя Иванова Найденова, гражданин на Р България.

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

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

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е 10 (десет) години. Дружеството счита искания срок за разумен с оглед да бъде реализирана стратегията за развитие на дружеството и да бъде изпълнен дългосрочния бизнес план на дружеството за търговия с електрическа енергия в България и региона, съгласно който основната цел е развитие на лицензионната дейност и утвърждаване на дружеството като значим търговец на пазара на електрическа енергия в България и гарантиране изпълнението на задълженията си по сключените сделки за електрическа енергия, като осигури необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на лицензионната дейност. Десет годишният срок на лицензията ще даде възможност на дружеството да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с електрическа енергия, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на електрическа енергия.

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

„Ен-Джи Брокерс“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, в офис, който се намира в гр. София, район „Триадица“, пл. „България“ № 1, административна сграда на НДК, ет. 15, съгласно сключен договор за наем с „Национален дворец на културата – конгресен център София“ ЕАД. Заявителят декларира, че офисът е оборудван с работни места и разполага с необходимите ресурси, изградена информационна мрежа и софтуер, необходимата техническа осигуреност за извършване и управление на дейността, които включват: 2 бр. компютърни конфигурации с процесор CPU Intel Core i5-12400F 4.40 GHz, RAM 16 GB DDR4, hard disk Samsung SSD 980 500 GB, Операционна система OS MS Windows 10; 2 бр. компютърни конфигурации с процесор CPU Intel Core i5-4590 3.30 GHz, RAM 8GB DDR4, hard disk SSD 256 GB, операционна система OS MS Windows 10; 1 бр. мултифункционално офис устройство HP LaserJet Pro с функции за размножаване. Копиране и сканиране; прилежащ софтуер за компютърните конфигурации – продукти от Microsoft, Google бизнес услуги, антивирусна програма за защита McAfee Total Protection version 1.7.222; комуникационна вътрешна и външна интернет мрежа, с гарантирана скорост до 100 Mbit/s и комуникационно оборудване, включващо рутер, модем, суич и други с необходимите капацитети и 3 бр. мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-4486#3 от 18.05.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

заявителят е предоставил данни за управленската и организационна структура на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД.

Лицата, заети с упражняване на лицензионната дейност са определени съгласно организационната структура и функциите, обособени в нея.

Управителят на дружеството осъществява организирането и контрола на търговията с електрическа енергия.

Във връзка с изпълнение на лицензионната дейност организационната структура на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД включва два отдела „Продажби, логистика и клиенти” и Административен отдел“:

- Отдел „Продажби, логистика и клиенти” - изпълнява функциите по привличане на нови клиенти, договаряне на условията за покупка и продажба на електрическа енергия, сключване на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, следене изпълнението на сключените договори за покупка и продажба на електрическа енергия, проследяване дневните дисбаланси на дружеството, изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки по сключените договори, проучване на нови пазари и анализ на търговията на електрическа енергия, както и за всички дейности и функции в отдела;

- Отдел „Административен“ - обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово - счетоводна дейност и администрирането на работните процеси, включително процедурите по участието на дружеството в търгове за резервиране на капацитетни продукти на електропреносната мрежа, подаване информация към оператора относно сключените договори.

Дейността по счетоводното обслужване на дружеството се извършва от лицензиран експерт-счетоводител.

Заетостта на персонала в дружеството е видна от представената справка от Националната агенция за приходите за сключените трудови договори към август 2023 г. За упражняване на дейността търговия с електрическа енергия е осигурен човешки ресурс, съгласно представената организационна структура, притежаващ знания, опит, умения и образование, отговарящи на изискванията за осъществяване на лицензионната дейност. Заявителят уверява, че назначените служители са с необходимото образование и квалификация, преминали допълнителни обучителни курсове, които напълно покриват характеристиките на длъжностите им, което обезпечава ефективното изпълнение на лицензионната дейност. Лицето, ангажирано с ръководната дейност в дружеството притежава опит, организационни и комуникативни умения за организиране на дейността, свързана и с търговията с електрическа енергия. Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалния опит, умения и компетенции на представителя на дружеството са представени автобиографии и копия на дипломи за завършено образование.

Въз основа на гореизложеното, „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

За установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представеният бизнес план се разглежда с оглед установяване

на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

В прогнозния бизнес план са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 9 000 MWh през 2023 г. до 60 000 MWh през 2025 г.

Средните прогнозни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана пряко отразяват прогнозите за цените на европейските енергийни пазари и са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	308,37	301,82	296,93
Средна продажна цена	лева/MWh	331,84	326,00	321,83
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	9 000	40 000	60 000

Прогнозната средна цена на електрическата енергия включва прогнозната покупна цена на електрическата енергия и цена за услугата, извършена от дружеството, в т.ч. необходими за извършване на доставката разходи.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 147 хил. лева, като достига до 1 261 хил. лева през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	2 987	13 040	19 310
Разходи	2 40	12 258	18 049
Оперативна печалба	147	782	1 261

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 48-1421 от 11.05.2023г. от банка „Първа инвестиционна банка“ АД, според което „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 11.05.2023 г. е 150 000 лв. (сто и петдесет хиляди). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното, ако „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, може да се приеме, че дружеството притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на

които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Договор за участие в комбинирана балансираща група

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 24.08.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 282 от 30.08.2023 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.09.2023 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

1. Издава на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район Триадица, площад „България“ № 1, ет. 15, апартамент: офис 2, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Иванов обърна внимание, че по време на откритото заседание упълномощеният представител на заявителя не е взел участие, няма възражение и по тази причина Комисията счита, че това е мълчаливо съгласие с изготвения доклад и процедурата завършва с това заседание.

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

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

1. Издава на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД, ЕИК 203460536, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район Триадица, площад „България“ № 1, ет. 15, апартамент: офис 2, Лицензия № Л-711 от 13.09.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 6 от протокол № 255 от 03.08.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-188 от 31.07.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „В И К - БАТАК“ ЕООД, установи следното:**

С решение по т. 6 от протокол № 255 от 03.08.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД представляваща начислена и неплатена втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 462,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К - БАТАК“ ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 145 896 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „В И К - БАТАК“ ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 1 386,22 лв. (0,005 лв./куб.м за 277 243 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-57 от 30.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК“ ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „В И К - БАТАК“ ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 462,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) чрез „Български пощи“ ЕАД на „В И К - БАТАК“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № В-17-42-7 от 04.08.2023 г. за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане. Писмото, съгласно известие за доставяне № R PS 1040 80PYV7 J, е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

КЕВР има знанието за електронна поща на дружеството: vik_batak@abv.bg В тази връзка горесцитираното писмо на КЕВР е изпратено по електронна поща на 22.08.2023 г., подписано с електронен подпис. С писмото на дружеството е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „В И К - БАТАК“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.4.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

Пенка Трендафилова.

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 8 от протокол № 255 от 03.08.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-190 от 31.07.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 8 от протокол № 255 от 03.08.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД представляваща начислена и неплатена втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 2 875,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксата е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ. бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 790 339 лв.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД променливата част за 2023 г. е в размер на 8 625,19 лв. (0,005 лв./куб.м за 1 725 037 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер

на 2 875,07 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-12-9 от 04.08.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80PYV8 К, удостоверяващо получаване на 14.08.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.5.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,07 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

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

И. Иванов каза, че след решението на Комисията в състав „Водоснабдяване и канализация“, свързано с дружеството, „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД ще престане да съществува като самостоятелно дружество. „Кюстендилска вода“ ЕООД ще осъществява дейност и в община Дупница, но тези суми са за минал период.

А. Димитрова каза, че до момента, в който двете дружества не се вляят и не се

осъществи вписването в Търговския регистър, ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД извършва тази дейност.

И. Иванов обърна внимание, че дължимата сума е 2800 лв.

А. Димитрова каза, че дружеството има и стари актове, т.е. задължения към КЕВР.

По т.6. Комисията, след като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 9 от протокол № 255 от 03.08.2023 г., доклад с вх. № В-Дк-191 от 31.07.2023 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, установи следното:**

С решение по т. 9 от протокол № 255 от 03.08.2023 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград, представляваща неплатена втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 3 289,43 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2023 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 164 404 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2023 г. е в размер на 9 868,29 лева (0,005 лв./куб.м за 1 973 657 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2022 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № О-Дк-31 от 20.01.2023 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“ с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г. в размер на 3 289,43 лева, дължима към 25.07.2023 г., върху която сума, считано от 26.07.2023 г. се

дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-06-8 от 04.08.2023 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80PYVA M, удостоверяващо получаване на 10.08.2023 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.6.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 289,43 лева (три хиляди двеста осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 3 289,43 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

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

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

По т.7. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1087 от 05.09.2023 г. относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО – ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.**

„ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията с изключение на календарната година, през която е издадена (чл. 3, ал. 6 от Тарифата); на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата); като за дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД за 2023 г. е изчислена, както следва:

➤ за Лицензия № Л-267-03 е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година в размер на 919 539,64 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2023 г. е в размер на 2 505,75 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 505,75 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ за Лицензия № Л-267-05 е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и таксата е постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционално на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Във тази връзка таксите са преизчислени, както следва:

➤ за Лицензия № Л-267-03 – дължимата сума е в размер на 1 208,25 лева

➤ за Лицензия № Л-267-05 – дължимата сума е в размер на 964,38 лева

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-557 от 26.04.2023 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2023 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, по Лицензия № Л-267-03 в размер на 1 208,25 лева, дължима към 03.07.2023 г., върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е годишна такса за 2023 г., преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, по Лицензия № Л-267-05 в размер на 964,38 лева, дължима към 03.07.2023 г., върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Общото задължение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към 03.07.2023 г.

представлява начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева, върху която сума считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД към КЕВР за издадените му и с изтекъл срок Лицензия № Л-267-03 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-267-05 от 26.06.2008 г. за осъществяване на дейността „пренос на топлинна енергия“ за срок от 15 (петнадесет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.7.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева (две хиляди сто седемдесет и два лева и шестдесет и три стотинки), представляваща:

➤ 1 208,25 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 03.07.2023 г.;

➤ 964,38 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 03.07.2023 г.;

1.2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 172,63 лева, считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г., представен с писмо с вх. № Е-15-59-20 от 04.09.2023 г.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Екогаз Инженеринг“ ЕООД, с ЕИК 147059316, лицензия № Л-710-15 от 13.09.2023 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 „Екогаз Инженеринг“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД, ЕИК 203460536, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район Триадица, площад „България“ № 1, ет. 15, апартамент: офис 2, Лицензия № Л-711 от 13.09.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 462,07 лева (четиристотин шестдесет и два лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 462,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.5. както следва:

Издава по отношение на “ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА” ЕООД, ЕИК 819364771, със седалище и адрес на управление: Република България, област Кюстендил, община Дупница, гр. Дупница 2600, ул. „Неофит Рилски“ № 9,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 2 875,07 лева (две хиляди осемстотин седемдесет и пет лева и седем стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 2 875,07 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.6. както следва:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на 3 289,43 лева (три хиляди двеста осемдесет и девет лева и четиридесет и три стотинки), представляваща втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2023 г., дължима към 25.07.2023 г.

2. Върху неплатената главница в размер на 3 289,43 лева, считано от 26.07.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР.

По т.7. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮЛИКО - ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, в размер на общо 2 172,63 лева (две хиляди сто седемдесет и два лева и шестдесет и три стотинки), представляваща:

➤ 1 208,25 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-03, дължима към 03.07.2023 г.;

➤ 964,38 лева, годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-267-05, дължима към 03.07.2023 г.;

1.2. Върху неплатената главница в размер на общо 2 172,63 лева, считано от 04.07.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

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

Приложения:

1. Решение на КЕВР № ДПРМ-1 от 13.09.2023 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2023 – 2032 г.

2. Решение на КЕВР № Л-710 от 13.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 02.08.2023 г. от „Екогаз Инженеринг“ ЕООД 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.

3. Решение на КЕВР № Л-711 от 13.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-108 от 11.08.2023 г. на „Ен-Джи Брокерс“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

4. Решение на КЕВР № УДВ-39 от 13.09.2023 г. - „В И К - БАТАК“ ЕООД.

5. Решение на КЕВР № УДВ-40 от 13.09.2023 г. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ И КАНАЛИЗАЦИЯ - ДУПНИЦА“ ЕООД.

6. Решение на КЕВР № УДВ-41 от 13.09.2023 г. „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД (“ВКТВ“ ЕООД).

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1087 от 05.09.2023 г. относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮЛИКО – ЕВРОТРЕЙД“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт