

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

ПРОТОКОЛ

№ 289**София, 31.10.2022 година**

Днес, 31.10.2022 г. от 10:01 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. 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. Трифонов – за директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия и топлоснабдяване“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № О-Дк-1332 от 26.10.2022 г. относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи.

Работна група: Елена Маринова; Пламен Младеновски;
Венера Александрова; Милен Трифонов; Ива Георгиева;
Радослав Райков; Радостина Методиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 17.08.2022 г. от „Енерговиа“ 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, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова.

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД 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, Грета Дечева,
Александра Димитрова, Рада Башлиева, Светослава Маринова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2008 от 24.10.2022 г. относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 2 от Протокол № 190 от 19.07.2022 г.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова,
Ралица Караконова, Пламен Кованджиев

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД.

Работна група в състав: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Радослав Након, Диана Николкова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева и Светослава Иванова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие.

С Решение № 140 на Министерския съвет на Република България от 17 март 2014 г. е приета Стратегия за развитие на държавната администрация 2014-2020 г. В тази стратегия са дефинирани четири стратегически цели: ефективно управление и върховенство на закона; партньорско управление с гражданите и бизнеса; открито и отговорно управление; професионално и експертно управление.

Пътната карта за изпълнение на Стратегията за развитие на държавната администрация 2015-2020 г., приета с Решение № 1033 на Министерския съвет от 2015 г., изменена и допълнена с Решение № 983 на Министерския съвет от 2016 г. и Решение № 204 на Министерския съвет от 2018 г., съдържа конкретните мерки и срокове за реализацията им, необходимите финансови ресурси, източниците на финансиране, очакваните резултати, индикаторите за изпълнение и отговорните институции. Тази Пътна карта е основен инструмент за планиране на мерките и дейностите, чийто източник на финансиране е Оперативна програма „Добро управление“ (ОПДУ). В Стратегическа цел № 1 от Пътната карта „Ефективно управление и върховенство на закона“, по т. 1.6 е заложен специфична цел: Подобряване на работата на контролните, регулаторни и приходни органи. В тази цел, за КЕВР като национален регулаторен орган е предвидена отделна мярка и съответно дейност за нейното изпълнение – „Развитие на аналитичния капацитет на КЕВР“, с водеща отговорна институция КЕВР.

Мярката цели като резултат подобряване на аналитичния и технически капацитет на регулатора и подобряване регулирането на цените и на ефективността на електроенергийния пазар, в частност ефективността на електроенергийните мрежови предприятия и качеството на мрежовите услуги. Като показатели за изпълнение могат да

се посочат изготвени сравнителни показатели (бенчмаркинг) за оценка на разходите на мрежовите предприятия; изготвен механизъм за обвързване на регулираните приходи на мрежовите предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите; обучение съгласно изготвена и одобрена програма и изготвени предложения за нормативни промени.

За осъществяване на горните цели и постигане на очакваните резултати по ОПДУ, се реализира проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ (проекта) с бенефициент Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), по силата на Административен договор за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ № BG05SFOP001-2.012-0001-C01 от 26.03.2019 г. В тази връзка, в изпълнение на Меморандума за разбирателство между Правителството на Република България и ЕБВР относно подкрепа за изпълнение на проекти, финансирани чрез Европейските структурни и инвестиционни фондове за периода 2014-2020 г. и взетото Решение по Протокол № 4 от заседание, проведено на 23 януари 2019 г. на Министерския съвет, на 30 януари 2019 г. между КЕВР и ЕБВР е подписано Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор (Споразумението), със срок на действие до 31.12.2020 г. В рамките на Споразумението е предвидено разработването на: проекти на наредба, методики, инструкции и правила свързани с мониторинга на пазара, както и вътрешни правила за разследващия експерт на КЕВР; проекти на правила за водене на единна регулаторна отчетност за електроразпределителните оператори; методика за оценка стойността на капиталовите и оперативните разходи на електроразпределителните предприятия; методика за обвързване на регулираните приходи на електроразпределителните предприятия с показателите за ефективност и качество на услугите. Предвидено е развитие на капацитета на КЕВР във връзка с изпълнение на правомощията ѝ по прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, свързани с провеждане на проверки, изземване на електронни доказателства и снемане на устни обяснения и налагане на наказания, уреждане на спорове и начини за обжалване от страна на дружествата и други процедурни и правни въпроси с оглед на тяхната ефективност, прозрачност и предсказуемост.

Ратифицираното от Народното събрание Споразумение е обнародвано в „Държавен вестник“, бр. 62 от 2019 г. и е влязло в сила на 11.10.2019 г., като от тази дата е започнало реалното изпълнението на предвидените в него дейности. В тази връзка, с оглед успешното завършване на всички дейности от страна на ЕБВР съгласно договореното в Споразумението, е предвидено неговото действие да бъде продължено до 30.06.2021 г. По този начин ще се постигне реализирането на целите и приоритетите, заложен в Стратегията за развитие на държавната администрация 2014-2020 г.

Предвид горното, КЕВР е изпратила до Министерски съвет на Република България проект на решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Споразумение за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие по отношение на програмата за регулаторно развитие на енергийния сектор и съпътстващите го документи. В тази връзка, с проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда упълномощаване на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране да води преговорите и да подпише Споразумението за изменение на Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти между Комисията за енергийно и водно регулиране и Европейската банка за възстановяване и развитие в

съответствие с чл. 8, ал. 1 и чл. 9, ал. 2 от Закона за международните договори. Предвид факта, че Споразумението за изменение на Споразумението за предоставяне на подкрепа за проекти между КЕВР и ЕБВР като международен договор подлежи на ратифициране съгласно Конституцията на Република България, в проекта на Решение на Министерския съвет се предвижда подписването на Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Със свое Решение № 65 от 22 януари 2021 година, Министерски съвет на Република България е одобрил проекта на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие като основа за водене на преговори и е упълномощил председателя на КЕВР да проведе преговори и да подпише Споразумението за изменение при условие за последваща ратификация.

Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е сключено на 11.02.2021 г.

За осигуряване на непрекъснатост в изпълнението на планираните дейности по Споразумението, както и тяхното окончателно приключване, в Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие е предвидено същото да се прилага временно от 01.01.2021 г. до влизането му в сила след изпълнението на вътрешноправните процедури по ратификация.

Предвид горното следва да бъде изпратен на Министерския съвет на Р България проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи. Проектът на решение няма да окаже пряко или косвено въздействие върху държавния бюджет, поради което е приложима финансовата обосновка по чл. 35, ал. 1, т. 4, б. „б“ от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Райков. КЕВР е бенефициент на проект „Развитие на аналитичния капацитет на Комисията за енергийно и водно регулиране“ с изпълнител Европейската банка за възстановяване и развитие. За целта е сключено Споразумение, което се ратифицира от Народното събрание по реда на Закона за международните договори. Наложено е удължаване на срока на това Споразумение (удължен от 01.01.2021 г. до 01.06.2021 г.), което Споразумение следва отново да се ратифицира от Народното събрание по реда на Закона за международните договори. В тази връзка КЕВР е приела пакет от документи и ги е внесла в Министерския съвет, Министерския съвет ги е внесъл 44 Народно събрание. Поради прекратяване на мандата на Народното събрание същите не са ратифицирани. През м. декември 2021 г. КЕВР отново е прела същия пакет от документи и го е изпратила до Министерския съвет, но отново поради прекратяване на мандата както на Министерския съвет, така и на 47 Народно събрание не е ратифициран закон за изменение на Споразумението между КЕВР и Европейската банка за възстановяване и развитие. В тази връзка настоящият пакет от документи за трети път се представя пред Комисията с цел отново да бъде представен на Министерски съвет, съответно след провеждане на съответните процедури от МС, да бъде внесено в

Народното събрание Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие. Също така е необходимо да бъдат приети и съпътстващите документи към това.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

И. Н. Иванов каза, че това е третият път, когато се предлага. Председателят попита кога са били като дати първият и вторият път.

Р. Райков отговори, че вторият път е било на 22.12.2021 г. Първият път като дата в момента не може да каже, може би е каят на 2020 г. или м. януари 2021 г.

И. Н. Иванов попита защо оттогава досега това не е минало през ратификация. Ако предшестващото предложение е било в период, когато е имало правителство само седем месеца, и много неща са били приоритетни и между тях очевидно не е била тази ратификация, която е трябвало да постъпи в Народното събрание, първият път е било поне преди две години.

Р. Райков отговори, че ще станат две години, преди година и половина.

И. Н. Иванов попита къде е било забавянето, в Министерски съвет ли. Били ли са им предадени всички документи?

Р. Райков отговори, че са им били предадени всички документи. Доколкото е известно, процедурата по съгласуването е била минала и внесено в 44 Народното събрание. Явно не е стигнал мандатът на НС да бъде разгледано.

И. Н. Иванов попита работната група поддържа ли кореспонденция с Първанова - лицето, което отговаря за тези проекти.

И. Георгиева отговори, че се поддържа такава кореспонденция и последно е отговорено през м. юни на нейно запитване, като работната група е изложила извършените от КЕВР действия.

И. Н. Иванов каза, че закъснението е голямо. Проектът е завършен преди повече от година.

Р. Райков каза, че е завършен през април 2021 г. – преди година и половина.

И. Н. Иванов каза, че ако разговаря там, не знае какво обяснение би дал за това голямо закъснение. Председателят е на мнение, че има вина и в Комисията. Дори и след като е влязло в Народното събрание, И. Н. Иванов е сигурен в това, че никой не е потърсил от него съдействие в тогавашното Народно събрание това да мине и процедурата да завърши, преди да настъпи този хаос с народни събрания от по няколко месеца.

Р. Тоткова каза, че не е част от този проект, но обясни, че по времето на последното редовно правителство също е бил внесен пакетът от документи, след като Комисията ги е приела на свое заседание. Това е било своевременно, направени са много интензивни контакти с Главния секретар на Министерски съвет, за да може МС да приеме проекта на този закон и да го внесе в Народното събрание. За жалост, структурата на МС е объркала цялата процедура, тъй като не е имало отговорници по съответните

сектори в МС. Този пакет от документи е бил изпратен в Министерството на енергетиката, което не е имало компетенция да извърши съгласувателната процедура, и са ги върнали отново в МС, след което Главният секретар на Министерски съвет е информирал Р. Тоткова, че се търси възможност някой вицепремиер да ги внесе на заседание на МС. В крайна сметка действието на правителството е било прекратено с вота на недоверие и се е стигнало до нови избори. Р. Тоткова счита, че сега е удачно отново този пакет от документи да се внесе и се надява, че служебният кабинет ще направи нужното, за да може поне да стигне до Народното събрание, след което да се положат усилия там да бъде ратифицирано. Тази ратификация няма да донесе някаква нужда от финансови средства и други такива разходи, само ще даде възможност да се възстанови една значителна сума в бюджета на държавата. Затова, след като е обсъдено какво трябва да се предприеме, работната група предлага този доклад да бъде разгледан на заседание на Комисията. След първото внасяне отново са се водили такива разговори, но за жалост тогава много скоро е била прекратена дейността на НС и не е имало физическо време да се разгледа. В края на мандата едва ли някой ще очаква да се гледа точно този въпрос, а не всички останали, свързани с изборите. Р. Тоткова като отчита и отношението на КЕВР към въпроса, мисли, че по-голямата част от причините да се забави толкова дълго са в процедурите на МС.

И. Н. Иванов приема обяснението, но отбелязва, че Комисията не може да каже това, защото тогава може изобщо да не тръгнат нещата. Дори сега, като се представи този пакет от документи, според него поради небрежност под мотивите е записано МИНИСТЪР-ПРЕДСЕДАТЕЛ: Кирил Петков, вместо Гълъб Донев.

Р. Тоткова каза, че не е редно председателят да намира грешките и много съжالياва за това.

И. Н. Иванов каза, че това е небрежност. Първо, че е оставено така, второ, че когато са комплектовани документите, не са погледнати. Наистина, не може председателят да прави тези забележки. Всички говорят за ДМС, но никой не счита, че това трябва да изисква много по-съвестно и всеотдайно изпълнение на задълженията на администрацията.

И. Н. Иванов каза, че Комисията е в ситуация, в която не може да предприеме друг ход. Забавянето не трябва да зависи от КЕВР. Това ще нанесе финансова щета на бюджета на Комисията. Това не трябва да се допуска. И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта

и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1946 от 05.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 17.08.2022 г. от „Енерговиа“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 20.10.2022 г. открито заседание, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 17.08.2022 г. от „Енерговиа“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-1147 от 23.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 25.08.2022 г. от „Енерговиа“ ЕООД е изискано да представи следните данни и документи: декларация за това, че заявителят не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ; обосновка на срока на исканата лицензия за търговия с природен газ; информация за налични обезпечения, предоставени в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД по Договор за достъп и пренос на природен газ № 5493 от 11.08.2022 г. и по Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 5494 от 11.08.2022 г. (при наличие); данни за образованието и квалификацията на отговорника митническа обработка (автобиография и диплома за завършено образование и квалификация); данни за образованието (диплома за завършено образование и квалификация) на търговския представител; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, а именно: копие на договори и фактури за покупка на компютърни компоненти и софтуер; копие на договор за електронна поща (при наличие); да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна и ако се съдържа такава – да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 02.09.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 07.09.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 09.09.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 26.09.2022 г. „Енерговиа“ ЕООД е представило изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1946 от 05.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 275 от 12.10.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.10.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

I. „Енерговиа“ ЕООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 17.08.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220719162223 от 19.07.2022 г. „Енерговиа“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 203328328, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1408, област София (столица), община Столична, район Триадница, Ж. К. Иван Вазов, ул. „Бурел“ № 62А, вх. А, ет. 3, ап. 9.

„Енерговиа“ ЕООД има следния предмет на дейност: експорт, импорт на електроенергия (в съответствие с действащата нормативна уредба), проектиране, строителство и поддържане на електросъоръжения, кабелни линии, трафопостове, вътрешни електроинсталации, търговия с електроенергия (в съответствие с действащата нормативна уредба), и всяка друга търговска дейност, незабранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 130 000 (сто и тридесет хиляди) лева, разпределен в 130 000 (сто и тридесет хиляди) равни дяла, с номинална стойност на един дял 1 (един) лев всеки. Капиталът е внесен изцяло.

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 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.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220719162223 от 19.07.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Тодор Ангелов Ангелов, гражданин на Република България.

В допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Енерговиа“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Органи на „Енерговиа“ ЕООД са едноличният собственик на капитала и управителят. Дружеството се управлява и представлява от Тодор Ангелов – управител.

Видно от горното, „Енерговиа“ 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.

2. Видно от представените декларации, управителят на дружеството 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. Управителят на дружеството, в качеството си на негов представител, е представил декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ „Енерговиа“ ЕООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че възнамерява да осъществява успешно дейността „търговия с природен газ“, като бъде сред водещите търговци на пазара и надежден доставчик на природен газ. Краткосрочните му цели са насочени към външния пазар, главно чрез осъществяването на внос на територията на България, базиращи се предимно на сделки с фиксирани цени и марж. Според заявителя, в краткосрочен план, това е предпоставка дружеството да се насочи към изграждане на капацитет за постигане на гарантирано и пазарно установено предлагане на услуги, при комплексно обслужване на по-широк кръг клиенти. Дългосрочните цели на „Енерговиа“ ЕООД са формулирани на база на търговски анализи на пазарната ситуация в България и Европа. Заявителят предвижда през следващите години постепенно разширяване на предлаганите услуги, ориентация към внос и износ на природен газ в региона, чрез създаване на дъщерни дружества и активно участие на международния пазар, не само чрез взаимодействие на контрагенти, а и чрез участие на борси за търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

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

„Енерговиа“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ж.к. „Иван Вазов“, ул. „Петко Каравелов“ № 5, офис 19, етаж 2, с площ от 16,50 кв. м, съгласно договор за наем с „Пазари Юг“ ЕАД от 01.07.2022 г. за срок до 31.07.2025 г.

Заявителят посочва, че офисът е обзаведен с мебели и офис оборудване, включващо компютри, принтери, телефони, факс и консумативи за 5 работни места, като по този начин е гарантирано пълното информационно обслужване на дейността, сигурността и обезпечеността на информацията. За защита на компютърните мрежи и

отделните работни станции от неоторизиран достъп дружеството разполага със система за контрол на достъпа – домейн контролер, чрез използване на специфична информация, която се характеризира с това, че достъп притежават само лица, разполагащи с парола и потребителско име. Потребителите във вътрешната мрежа на фирмата не използват привилегирован достъп. За целта заявителят е обединил тези методи с използване на антивирусни програми, чиито дефиниции се обновяват ежедневно и се криптират каналите за комуникация до пощенския сървър, чрез съвременни криптографски алгоритми.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Енерговиа“ ЕООД ще използва информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са представени към заявлението. В тази връзка е представен договор за абонаментно поддържане на компютърна техника, според който към момента на сключване на договора за поддръжка са включени осем компютърни системи, един сървър и един принтер, т.е. горепосочените компютърни конфигурации.

За електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на фирмата имат достъп до интернет. В тази връзка е представен договор за предоставяне на телекомуникационна услуга. Достъпът до интернет е гарантиран и осигурен чрез защитна стена.

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 с изх. № ГХБ 792 от 01.08.2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trayport 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 „Енерговиа“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай че „Енерговиа“ ЕООД желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, след успешно преминаване на процедура по членство.

„Енерговиа“ ЕООД е представило копия на сключени с оператора на газопреносната система договори, а именно: Договор № 5493 от 11.08.2022 г. за достъп и пренос на природен газ, Договор № 5494 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5495 от 11.08.2022 г. за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерговиа“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Енерговиа“ ЕООД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; копие на учредителен акт на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството); данни за наличието и числеността на персонала, зает в упражняване на дейността, и за неговата квалификация (автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на лицата, заемащи длъжностите „отговорник митническа обработка“, „анализатор проучване на пазари“ и „търговски представител“); справка от Националната агенция по приходите за

актуално състояние на действащите трудови договори в „Енерговиа“ ЕООД към 14.07.2022 г., трудови договори – три броя, сключени със служители, ангажирани пряко с упражняване на дейността.

Управленската и организационна структура на дружеството включва управител и два отдела – Отдел „Търговски“ и Отдел „Диспечерски“.

Видно от представената информация управителят има дългогодишен управленски опит в областта на енергетиката, по-специално в търговията с електрическа енергия, участвал в утвърждаването на няколко енергийни дружества на българския пазар.

Видно от представените информация и документи, пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са трима служители, съгласно сключени с тях трудови договори. От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерговиа“ ЕООД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От годишните финансови отчети на „Енерговиа“ ЕООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода: 459 хил. лв. за 2019 г., 198 хил. лв. за 2020 г. и 37 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 6352 хил. лв. през 2019 г. до 92 367 хил. лв. за 2021 г. Разходите на дружеството се увеличават от 5893 хил. лв. за 2019 г. до 92 325 хил. лв. за 2021 г.

Общата стойност на активите на дружеството нараства от 4056 хил. лв. за 2019 г. до 11 190 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи намаляват от 43 хил. лв. за 2019 г. на 7 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи се увеличават от 4013 хил. лв. за 2019 г. на 11 183 хил. лв. за 2021 г.

Записаният капитал е в размер на 100 хил. лв. за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 690 хил. лв. за 2019 г. на 924 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви не са отчетени за периода, а текущите пасиви нарастват от 3366 хил. лв. до 10 266 хил. лв. за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерговиа“ ЕООД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се повишава от 16,05 за 2019 г. на 132,00 за 2021 г. Това показва, че дружеството не е имало затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 1,19 за 2019 г. на 1,09 за 2021 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,20 за 2019 г. и се изменя на 0,09 за 2021 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

Заявителят декларира, че паричните средства, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност ще са собствени средства, приходи и печалби от търговската дейност на дружеството и собствен капитал. В тази връзка, заявителят е представил удостоверения за две банкови сметки в лева и в евро, и извлечение за салдо към 03.09.2022 г., издадени „Банка ДСК“ АД, с което се удостоверява, че наличността по банкова сметка в лева на „Енерговиа“ ЕООД към 03.09.2022 г. е в размер на 1 004 727,39 лв.

„Енерговиа“ ЕООД е представило справка за предоставени обезпечения под формата на депозити към „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 5000 лв. по Договор № 5493 от 11.08.2022 г. за достъп и пренос на природен газ и в размер на 5000 лв. по Договор № 5494 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерговиа“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Енерговиа“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.

„Енерговиа“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

„Енерговиа“ ЕООД планира търговски обмен на вътрешния, външния и пазарите от региона, както и да разширява през периода на бизнес плана спектъра си от услуги и своята клиентска база от крайни потребители. Предвиденото увеличение на търгуваните от дружеството количества природен газ за периода на бизнес плана е средно с 42% годишно.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	43 800	61 320	87 600	131 400	175 200
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	212,77	223,41	234,58	246,31	258,62
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	217,55	228,43	239,85	251,84	264,43

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енерговиа“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 90 хил. лв. за 2022 г.; 182 хил. лв. за 2023 г.; 329 хил. лв. за 2024 г.; 588 хил. лв. за 2025 г. и 873 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 9529 хил. лв. за 2022 г. до 46 329 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 9439 хил. лв. за 2022 г. до 45 456 хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, външни услуги, възнаграждения, социални осигуровки и други.

Общо активите се увеличават от 380 хил. лв. за 2022 г. до 1752 хил. лв. за 2026 г., като нетекущи активи не са планирани за периода, а увеличението на текущите активи е вследствие на увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици и паричните средства и еквиваленти.

Собственият капитал нараства от 90 хил. лв. за 2022 г. на 1142 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената и текуща печалба на дружеството. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 290 хил. лв. за 2022 г. на 610 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	9529	14 007	21 010	33 091	46 329
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	9439	13 825	20 681	32 503	45 456
Счетоводна печалба (хил. лв.)	90	182	329	588	873
Финансов резултат (хил. лв.)	90	182	329	588	873
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,31	1,54	1,85	2,18	2,87
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,31	0,54	0,85	1,18	1,87

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерговиа“ ЕООД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал не може да бъде изчислен, поради това, че не са прогнозирани нетекущи активи. Коефициентът на обща ликвидност от 1,31 през 2022 г. се увеличава на 2,87 през 2026 г. Това 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 от 0,31 за 2022 г. се увеличава на 1,87 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Енерговиа“ ЕООД, ще бъде добро за периода на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енерговиа“ ЕООД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерговиа“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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 „Енерговиа“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Енерговиа“ ЕООД (Правилата) уреждат процедурите за работа с потребители, сключване, изменение и прекратяване на договорите за продажба на природен газ, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Енерговиа“ ЕООД, са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от Дружеството по силата индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) „Енерговиа“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

- (3) При обслужването на клиенти, Дружеството спазва следните принципи:
1. равен достъп до предоставяните услуги;
 2. честна и открита комуникация;
 3. зачитане на желанията на клиентите;
 4. информираност на клиентите;
 5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
 6. клиентска удовлетвореност;
 7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
 8. конфиденциалност.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 4. Дружеството сключва сделки с клиенти по свободно договорени цени. За сделките между „Енерговиа“ ЕООД и клиентите задължително се сключва писмен договор.

Чл. 5. 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. 6. Предметът на сделките може да бъде, но без да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ,
2. отговорност за балансиране,
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

Чл. 7 Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

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

Раздел трети „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.“

Чл. 9. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания. Дружеството не е задължено да отговаря на запитвания за оферти.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. София 1408, ж.к. Иван Вазов, ул. „Петко Каравелов“ ет. 2, офис 19. Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 08:00 и 17:00 часа. Електронен адрес: office@energovia.net,

тел: +359 887 05 08 45.

Чл. 10. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 11. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 12. Освен в случаите, когато това се изисква по закон, Клиентът и Дружеството се споразумяват, цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, да остане поверителна и да не бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна или ако такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

Чл. 13. (1) Преди сключването на договор с „Енерговиа“ ЕООД, клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, ЕИС код, данни относно банковите сметки;

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

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - Търговски регистър, други публични регистри и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

Чл. 14. След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

Чл. 15. (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на потребителя; приложими цени за доставка на природен газ от дружеството; информация за смяна на доставчика.

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 16. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;

2. отговорите на подадените жалби, заявления и предложения.

Чл. 17. (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 16 срещу входящ номер.

Чл. 18. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да

отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 19. (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

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

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

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

Чл. 20. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 21. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 22. Дружеството използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

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

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 23 (1) В случаите, когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;
2. да се снабди с изпълнителен лист;
3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способности за принудително събиране на задълженията.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Енерговиа“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 09.09.2022 г. „Енерговиа“ ЕООД е посочило, че следните данни и документи съдържат информация, която не следва да бъде разгласявана: договор за поддържане на компютърна техника; справка за актуално състояние на действащи трудови договори; трудови договори, сключени със служители на дружеството; дипломи на служители на дружеството; размерът на салдо от „Банка ДСК“ АД към 03.08.2022 г.; размерът на наличните обезпечения към „Булгартрансгаз“ ЕАД; прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, представени в таблица в бизнес плана. В тази връзка, дружеството е посочило, че представените данни и доказателства за числеността на персонала и неговата квалификация съдържат лични данни, а договорът за поддържане на компютърна техника, размерът на салдо от „Банка ДСК“ АД към 03.08.2022 г., размерът на наличните обезпечения към „Булгартрансгаз“ ЕАД и прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ, представени в таблица в бизнес плана, съдържат информация, съставляваща търговска тайна.

Посочените от „Енерговиа“ ЕООД 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, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Енерговиа“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 05.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 275 от 12.10.2022 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 20.10.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството, за издаване на лицензия по отношение на човешките, материалните ресурси, срок на лицензията. Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания за издаване на лицензия съгласно ЗЕ. В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитената информация – договори, дипломи на служители, размер на салдо в Банка ДСК, размерът на наличните обезпечения към „Булгартрансгаз“ ЕАД; информация от бизнес плана и информация за лични данни.

Работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството:

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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерговиа“ ЕООД, с ЕИК 203328328, 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 „Енерговиа“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов отбеляза, че на откритото заседание не е имало възражения по доклада от страна на заявителя. Приел е доклада. Решението съответства на доклада. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енерговиа“ ЕООД, с ЕИК 203328328, лицензия № Л-635-15 от 31.10.2022 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 „Енерговиа“ 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 на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1966 от 12.10.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 25.10.2022 г. открито заседание, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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).

Със Заповед № 3-Е-1153 от 25.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 29.08.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 31.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 20.09.2022 г. заявителят е представил Допълнително споразумение от 01.04.2020 г. към сключен договор за наем от 01.04.2015 г. и е посочил информацията и документите, част от административната преписка, в които се съдържа търговска тайна, както и обосновка защо информацията е обявена за „търговска тайна“ и не следва да бъде разгласявана.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1966 от 12.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 278 от 19.10.2022 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 25.10.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал представител на дружеството.

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

I. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 – чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220613145145 от 13.06.2022 г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 121516626, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, Област София, Община Столична, район Лозенец, ул. „Златен рог“ № 20, ет. 5.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД има следния предмет на дейност: придобиване, управление и продажба на дялове от капитала на български и чуждестранни търговски дружества; учредяване на търговски дружества с капитал изцяло собственост на холдинговото дружество; финансиране на търговски дружества, в които холдинговото дружество участва; собствена производствена и търговска дейност с минерални и синтетични масла и всички останали нефтопродукти; транспортна дейност във вътрешно и международно съобщение; производство и пласмент на консистентни смазки; спирачни течности, антифризи, подобрители на масла и горива, пластмаси и изделия от тях; строително предприемачество; франчайзинг на търговската марка; сделки с ноу-хау и интелектуални продукти; складови сделки; стоков и качествен контрол върху нефтопродукти; търговско представителство и посредничество; експлоатационен лизинг; друга производствена и търговска дейност; организиране на частна охранителна дейност по охрана на производствени и търговски обекти, на мероприятия и на лица, и

на техни права и законни интереси от противоправни посегателства; други дейности, непротиворечащи на закона.

Капиталът на дружеството е в размер 37 641 400 (тридесет и седем милиона шестстотин четиридесет и една хиляди и четиристотин) лева, разпределен на 376 414 (триста седемдесет и шест хиляди четиристотин и четиринадесет) обикновени, поименни акции, с право на глас, всяка с номинална стойност от 100 (сто) лева. Капиталът е внесен изцяло.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД има двустепенна система на управление. Органи на дружеството са едноличният собственик на капитала, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява от Управителен съвет, в състав: Пламен Стоилов Бобоков, Детелина Борисова Кръстева, Цветомир Петров Анастасов, Чавдар Дочев Данев и Николай Еленков Костадинов. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – Цветомир Петров Анастасов.

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 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.

Видно от приложения устав на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Приста инвест 2016“ АД. Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата „Приста инвест 2016“ АД, действителни собственици – физически лица, които притежават най-малко 25% от капитала „Приста инвест 2016“ АД са Атанас Стоилов Бобоков и Пламен Стоилов Бобоков, граждани на Република България.

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД 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.

2. Видно от представените декларации, членовете на Управителния съвет на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларации, 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.

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

3. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Дружеството посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед реализиране на програмата за развитие на дружеството и изпълнение на дългосрочния му бизнес план за търговия с природен газ в България и региона, съгласно които основната цел е

утвърждаване на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД като значим търговец на природен газ, чрез осигуряване на необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на лицензионната дейност. Според дружеството, десетгодишният срок на лицензията ще даде възможност то да развива своята дейност в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, предложеният срок на лицензията е обоснован.

4. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

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

„Приста Ойл Холдинг“ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Златен рог“ № 20, съгласно договор за наем с „Левента“ ЕООД от 01.04.2015 г. за срок от пет години. Към договора за наем е представено допълнително споразумение към него, сключено на 01.04.2020 г., съгласно което договарят има действие между страните за пет години, считано от датата на подписване на допълнителното споразумение.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е посочило, че офисът е оборудван с мебели и техника за осъществяване на дейността на дружеството, както и с мултифункционални устройства с функции за копиране, размножаване, скенер и факс. За изпълнение на лицензионната дейност „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е осигурило за всеки от служителите компютърни конфигурации - компютри и периферни устройства към тях от висок клас, с хардуер и операционна система от последно поколение. В тази връзка е приложен договор за услугата. Доказателства за използваните за дейността „търговия с природен газ“ компютри са и представената фактура за закупуване на 14 бр. преносими компютри, както и отделни протоколи за приемането им като дълготрайни активи, приложени към заявлението. Дружеството е сключило договор за предоставяне на лицензии и свързани с тях услуги за управление на лицензионни споразумения, както и за доставка на облачни услуги, за техническа поддръжка и консултиране.

По данни на заявителя, в офиса е изградена комуникационна вътрешна интранет мрежа и комуникационно мрежово оборудване, включващо рутери, модеми, суичи и др. с необходимите за дейността капацитети, като за целта е представена подробна схема на изградената мрежова инфраструктура. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ползва комплексна електронна съобщителна услуга, която включва услугите „достъп до интернет“ и „Data VPN“, които дават техническо решение и по осигуряване управлението на комуникационните устройства в офиса на дружеството. Услугата „достъп до интернет“ е с постоянна връзка за пренос на internet protocol пакети чрез електронна съобщителна фиксирана мрежа за пренос на данни, при следните условия: гарантиран интернет с капацитет 50 мегабита/секунда, еднаква скорост в upload и download, наличност на услугата 99,5% на годишна база и т.н., съгласно сключен договор с оператор на телекомуникационна мрежа. Услугата „VPN“ е виртуална частна мрежа по протокола Ethernet, представляваща свързване на всички входни точки на дружеството чрез постоянна връзка в една виртуална частна среда за пренос на данни в тези точки в мрежата на оператора. Техническите параметри на предоставяните на дружеството услуги са описани в приложения договор с оператор на телекомуникационна мрежа.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е осигурило за всеки от служителите в дружеството мобилни телефони с абонаментен план за разговори и мобилен интернет, както и

стационарни телефони в офиса. В тази връзка са приложените договори, съответно договор за ползване на мобилни електронни съобщителни услуги и договор за електронни съобщителни услуги с оператор на телекомуникационна мрежа.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД използва домейн, публичен IP адрес, електронна пощенска кутия, включително интернет страница на дружеството <https://www.prista-oil.com/>, която спомага за информираността на клиентите и контрагентите на дружеството, както и на потенциалните нови потребители и партньори, като е представен договор за поддръжка на уеб сайт.

Заявителят е представил писмо с изх. № 35 от 22.07.2022 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД 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.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило копия на: Договор № 5459 от 06.07.2022 г. за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Договор № 5460 от 06.07.2022 г. за покупко-продажба на природен газ за балансиране и Договор № 5461 от 06.07.2022 г. за ползване на Виртуална търговска точка (ВТТ).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – автобиографии, дипломи, удостоверения и сертификати; данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняването на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи, както и справка за актуално състояние, издадена от Национална агенция по приходите, за действащи трудови договори към 08.07.2022 г.

Управленската и организационна структура на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД включва: Управителен съвет, изпълнителен директор и структурни звена. Лицата, ангажирани с ръководните дейности на дружеството, са изпълнителният директор и ръководители на отдели и мениджъри. От представените информация и документи е видно, че имат управленски опит в различни сфери и дейности, свързани с енергетиката, организационни, комуникативни и технически умения за организиране и осъществяване на дейности.

Основните структурни звена, които ще бъдат заети с дейността „търговия с природен газ“, са „Продажби и маркетинг“, „Управление на доставките“ и „Финанси и счетоводство“.

Дейността на отдел „Продажби и маркетинг“ ще бъде свързана с проучване на пазара на природен газ, анализ на търговията с природен газ в страната и региона, изготвяне на политиката на дружеството относно придобиване на нови клиенти и доставчици, привличане на клиенти, сключване на договори за покупко-продажба на природен газ, договаряне на условията за покупко-продажбата и др. Отдел „Управление на доставките“ ще осигурява логистиката по сключените договори за покупка и продажба на природен газ, включително резервиране на капацитетни продукти на входни и изходни точки на газопреносната мрежа, подаване на уведомления за сделки към газопреносния оператор относно сключените договори за всички входни и изходни точки на газопреносните мрежи, проследяване, контролиране и отстраняване на създадените дисбаланси при преноса на природен газ, изготвяне и подписване на протоколи за извършените доставки при сключените договори и др. Отдел „Финанси и счетоводство“

обхваща изпълнението на дейностите, свързани с финансово-счетоводната дейност и администрирането на работните процеси; изготвяне на финансови отчети и анализи и др.

В дейността на дружеството, към настоящия момент, пряко ангажирани с търговията с природен газ в Р България са изпълнителният директор, мениджърът на веригата за доставки (съгласно сключен трудов договор), маркетинг координаторът (съгласно сключен трудов договор) и главен счетоводител (съгласно сключен трудов договор). От представените документи е видно, че притежават квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

След получаване на лицензията задълженията и отговорностите на ръководителите и служителите в дружеството ще бъдат допълнени съгласно изискванията за осъществяване на дейността и с цел обезпечаване на ефективната работа на дружеството.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е правопреемник на „Приста Ойл“ ООД, основано през 1993. г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД работи повече от 45 страни в Централна и Източна Европа, Близкия изток, Централна Азия и Северна Африка. Дружеството планира да извършва дейността „търговия с природен газ“ на база на натрупания опит в търговията с моторни и индустриални масла. Има издадени референции и удостоверения за добро изпълнение, част от които са приложени към заявлението.

Заявителят посочва, че членовете на управителния орган и ръководният персонал имат дългогодишен опит относно извършването на подобна на лицензионната дейност, както и в ръководството, администрирането и ефективното управление на дейности и структури, най-вече в сектор енергетика, както и опит в реализирането и управлението на инвестиционни проекти, свързани с изграждане и експлоатация на производствени мощности.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

От одитираните годишни финансови отчети на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби в размер на: 2490 хил. лв. за 2019 г. и 644 хил. лв. за 2020 г.; загуба в размер на -1904 хил. лв. за 2021 г. Приходите на дружеството намаляват от 123 903 хил. лв. през 2019 г. на 93 446 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи на дружеството също намаляват от 121 492 хил. лв. през 2019 г., на 95 565 хил. лв. през 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството намалява от 224 328 хил. лв. за 2019 г. на 221 630 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи намаляват от 158 279 хил. лв. за 2019 г., на 156 980 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи намаляват от 66 049 хил. лв. за 2019 г. на 64 650 хил. лв. за 2021 г.

Собственият капитал на дружеството намалява от 92 077 хил. лв. за 2019 г. на 90 817 хил. лв. за 2021 г. Текущите пасиви намаляват от 80 757 хил. лв. за 2019 г. на 65 256 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от 51 494 хил. лв. за 2019 г. на 65 557 хил. лв. От паричните потоци за периода 2019 – 2021 г. е видно, че паричните наличности на дружеството са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2019 – 2021 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се изменя от 0,58 през 2019 г. на 0,59 през 2020 г. и на 0,58 за 2021 г. Стойностите на коефициента показват, че дружеството може да е имало затруднения при финансирането на дълготрайни активи със собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 0,82 за 2019 г. на 0,99 за 2021 г., което означава, че дружеството е имало

свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност за периода от 0,70 за 2019 г. намалява на 0,69 през 2021 г. което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ще осъществява дейността „търговия с природен газ“ със собствен капитал, състоящ се от основен капитал, неразпределената печалба, генерирана при осъществяване на дейността, както и амортизационните отчисления, които ще обезпечат необходимия размер на планираните инвестиции и текущите разходи за осъществяване на дейността. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД разполага със собствени парични средства по сметки на дружеството. Представена е банкова референция от „Юробанк България“ АД, съгласно която дружеството поддържа в банката сметки в български левове, евро и в щатски долари. От представената референция от „Уникредит Булбанк“ АД е видно, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава разплащателни банкови сметки в български левове, евро и в щатски долари. Представени са удостоверения от Столична община, дирекция „Общински приходи“ р-н Лозенец и от Националната агенция за приходите (НАП) в уверения на това, че дружеството не дължи за местни данъци и такса битови отпадъци, както и че няма задължения към НАП.

По сключените договори за достъп и пренос по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за покупко-продажба на природен газ за балансиране, „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД не е учредил обезпечения, като декларира, че същите ще бъдат предоставени след издаването на лицензия за търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

II. Бизнес план на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2022 – 2026 г.

Дружеството предвижда да осъществява дейността „търговия с природен газ“, след издаване на лицензия от КЕВР, чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на организирани борсови пазари на природен газ в България и Европа. Дружеството планира да закупува природен газ от всички възможни източници, като количествата ще се доставят през съществуващите и новоизградените междусистемни връзки.

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД планира количествата природен газ за покупко-продажба на база проучване на групи потребители, да се увеличат от 400 000 MWh през 2022 г. на 1 600 000 MWh през 2026 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средни прогнозни цени на природния газ са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ					
Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	400 000	1 200 000	1 320 000	1 450 000	1 600 000
Прогнозни средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	178,76	174,09	169,59	165,26	161,10
Прогнозни средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	186,20	181,89	177,78	173,86	170,13

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 2552 хил. лв. за 2022 г.; 7951 хил. лв. за 2023 г.; 9223 хил. лв. за 2024 г.; 10 611 хил. лв. за 2025 г. и 12 346 хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи се увеличават от 74 478 хил. лв. за 2022 г. до 272 213 хил. лв. през 2026 г. Общите разходи се увеличават от 71 642 хил. лв. за 2022 г. до 258 495 хил. лв. за 2026 г. Структурата на общите разходи включва разходи за: закупуване на природен газ, външни услуги, заплати и социални осигуровки и други.

Общата сума на активите се увеличат от 3218 хил. лв. за 2022 г. до 45 980 хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи нарастват от 17 хил. лв. за 2022 г. до 25 хил. лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството са увеличават от 3201 хил. лв. за 2022 г. на 45 955 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличаване на паричните средства и еквиваленти.

Собственият капитал нараства от 2552 хил. лв. за 2022 г. на 42 683 хил. лв. за 2026 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 658 хил. лв. за 2022 г. на 3235 хил. лв. за 2026 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. лева)	74 478	218 271	234 673	252 102	272 213
Общо разходи от дейността (хил. лева)	71 642	209 436	224 425	240 312	258 495
Счетоводна печалба (хил. лева)	2836	8835	10 248	11 790	13 718
Финансов резултат (хил. лева)	2552	7951	9223	10 611	12 346
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	150,12	477,41	789,04	1123,59	1707,32
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,86	6,04	9,18	11,88	14,21
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3,88	5,03	8,17	10,87	13,19

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД за периода 2022 – 2026 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 150,12 през 2022 г. до 1707,3 през 2026г. Това показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 4,86 през 2022 г. се увеличава на 14,21 през 2026 г. Това 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 изменя от 3,88 за 2022 г. на 13,19 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД ще бъде много добро за целия период на бизнес плана.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД в бизнес плана за периода 2022 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с

природен газ“.

Въз основа на гореизложеното може да се приеме, че „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. 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 “Приста Ойл Холдинг“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД и Клиентите на дружеството, свързани със сключени договори за покупко-продажба на природен газ и определят:

1. реда и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, подадени от клиентите;

2. реда за обмен на информация и комуникационните канали, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях

(2) Условието по сключване на договор за покупко-продажба на природен газ, включващи, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане, предлаганите услуги и други се уреждат в договора за покупко-продажба на природен газ. По отношение на Договорите за покупко-продажба на природен газ и доставките по изпълнението им се извършват при спазване на разпоредбите на действащите Закон за енергетиката и Правилата за търговия с природен газ.

(3) Правилата са на разположение на всички заинтересовани потребители на енергийни услуги в седалището на дружеството: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел с ЕИК 121516626 със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, Област София, Община Столична, район Лозенец, ул. „Златен рог“ № 20, ет. 5, 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, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД.

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

Чл. 3. (1) „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, (ЗЕ), обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г., 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. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(3) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения 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 трети „Жалби, сигнали и предложения“

Чл. 5. (1) Клиентите имат право да подават до Дружеството молби, жалби, сигнали, предложения и искания и да получават отговори по тях в определените в настоящите Правила ред и срокове.

(2) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават в писмена форма на български език, като задължително съдържат информация за:

1. идентификация на подателя (наименование, адрес, ЕИК);
2. точно описание за какво се отнася жалбата, сигналът, предложението и искането;
3. изложение на относимите факти и доказателствата, с които разполага подателя и други.
4. да са подписани от жалбоподателя или от упълномощен представител.

(3) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Дружеството има право да изиска допълнителна информация, предоставяне на сведения и справки и всичко необходимо за изясняване на подадените молби, жалби, сигнали, предложения и искания, включително и от трети страни.

(4) Жалби, сигнали, предложения и искания се подават на адрес: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5, по пощата или на място в работното време от 10:00 до 16:00 часа или на електронен адрес: office@prista-oil.bg . Информация за аварийни случаи се подава и по телефона, като в първия възможен момент, но не по-късно от 3 часа се изпраща и писмена информация на посочения електронен адрес.

(5) Дружеството разглежда подадените жалби, сигнали, предложения и искания в срок до 5 (пет) работни дни от постъпването им.

(6) В случай че подадените жалби, сигнали, предложения и искания не отговарят на изискванията по ал. 2, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя, на посочения от него електронен адрес с указания в какво се състои нередовността. Дружеството подготвя и изпраща отговор след представяне на жалба, сигнал, предложение и искане с отстранени нередности, съгласно посоченото в писменото уведомление.

(7) Дружеството изготвя и подава писмен отговор, съдържащ мотивирано становище в срок до 20 (двадесет) работни дни от постъпване и/или привеждане в съответствие с ал. 2 на жалбата, сигнала, предложението или искането.

(8) Когато случаят засяга отношения, права или задължения на друг Клиент, Дружеството изпраща копие от преписката до посоченото лице.

(9) Дружеството води регистър за подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(10) Документите и преписките по жалбите, сигналите, предложенията и исканията, се съхраняват от Дружеството в законоустановените срокове.

(11) При поискване от Клиента Дружеството предоставя информация за развитието на процеса по разглеждане и изследване на подадените жалби, сигнали, предложения и искания.

(12) Жалба по реда на чл. 143 ал. 3 от НЛДЕ, подадена до КЕВР чрез „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД се препраща до Комисията в седемдневен срок от постъпването ѝ, заедно с цялата преписка по нея и становището на Дружеството.

Раздел четвърти „Обмен на информация и комуникационни канали. Центърът за работа с клиенти“

Чл. 6. (1) Дружеството предоставя на клиентите си информация относно предлаганите услуги, достъпа до тях, възможностите за ползването им, данни за потреблението и други, периодично на посочените в сключените договори за покупко-продажба на природен газ електронни адреси, както и по телефон и на място в центъра за работа с клиенти, в рамките на работното време.

(2) Дружеството определя конкретен служител/и за осъществяване на постоянна комуникация с клиентите, осъществявана на място, по телефон, чрез пощенски и електронен адрес, като за всяка промяна в контактите, дружеството уведомява клиентите на посочения от тях електронен адрес.

(3) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството са:

1. център за работа с клиенти: гр. София 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5;

2. електронен адрес: office@prista-oil.bg.

(4) Дружеството предоставя регулярно разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на посочените в договорите за покупко-продажба на природен газ електронни адреси.

(5) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, в който могат да се подават документи, свързани с изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ, доставките по тях, за предоставяне на информация относно условията на договорите, информация по предявени претенции, както и да се подават жалби сигнали, предложения и искания.

(6) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, п.к. 1407, р-н Лозенец, ул. Златен рог № 20, ет. 5, с работно време за работа с клиенти от 10:00 до 16:00 часа, електронен адрес: office@prista-oil.bg.

Чл. 7. 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 снабдяване с/или доставка на природен газ от Дружеството;
3. информация за смяна на доставчик.

Раздел пети „Заклучителни разпоредби“

§ 1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № Л-636 от 31.10.2022 г. и са приложение и неразделна част от лицензия № Л-636-15 от 31.10.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 29.08.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 31.08.2022 г. „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД е посочило, че като търговска тайна следва да се считат личните данни на физическите лица и условията на сключените от тях с дружеството договори, цени, срокове и условия по търговски договори, данни в банковите удостоверения, информацията в текстовите файлове, съдържащи данни за кредити и наличности по сметки, както и бизнес плана на дружеството. Заявителят посочва, че бизнес планът е разработен изцяло съобразно индивидуалните бизнес процеси и управленски решения на дружеството, отразяващи развитието на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД на база на придобития опит и индивидуалните умения и познания на лицата, осъществяващи ръководната и управленската дейност. Разкриването на посочената информация и данни би довело до сериозно нарушаване на интересите на дружеството, чрез оповестяването на изградените през годините стратегия на организацията на работата, разпределението на ресурсите му и начина на планиране на дейността, както и по отношение на условията, при които „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД работи с доставчиците на различни услуги и партньорите си. Посоченото се отнася и за финансовите ресурси на дружеството, наличностите по сметки и информацията в кои банки са посочените сметки.

Посочените 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 бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД са отразени в доклад от 12.10.2022 г., приет с решение по Протокол № 278 от 19.10.2022 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 25.10.2022 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание не е присъствал представител на дружеството. Проектът на решение е изготвен въз основа на доклада, който вече е докладван подробно.

В тази връзка работната група предлага на Комисията 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, да реши:

1. Издава на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, с ЕИК 121516626, 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 „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**Р Е Ш И:**

1. Издава на „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, с ЕИК 121516626, лицензия № Л-636-15 от 31.10.2022 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 „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД 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 на Комисията Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 2 от Протокол № 190 от 19.07.2022 г.**

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) с решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2-8, е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да предостави информация и да предприеме действия, както следва:

По т. 2. Да изиска от „Булгартрансгаз“ ЕАД в срок до 27.07.2022 г. да представи информация относно: размера на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на всички входно/изходни точки на междусистемно свързване по месеци за периода на 2022 г., в т.ч. на точка на междусистемно свързване Странджа2/Малкочлар и останалите точки на междусистемно свързване с трети страни; нивото на запълване на подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“, включително свободен обем за съхранение към момента, както и размера на разпределения капацитет за съхранение по ползватели и на съхраняваните количества природен газ за съответния ползвател, по месеци за периода от началото на газова година 2022/2023 до момента; размера на разпределения капацитет за нагнетяване и на реално нагнетените количества по ползватели; мерките, предприети от „Булгартрансгаз“ ЕАД в случай на резервиран и неизползван капацитет от ползвател. Информацията следва да бъде предоставена във формат на таблица Excel;

По т. 3. Да изиска от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД в срок до 27.07.2022 г. да представи информация относно: размера на закупените на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД количества природен газ с доставка – всеки от месеците до края на 2022 г., от всички проведени търгове до момента по Програмата за освобождаване на природен газ съгласно Календара за провеждане на търгове за 2022 г., по контрагенти. Информацията следва да бъде предоставена във формат на таблица Excel;

По т. 4. Да изиска от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 27.07.2022 г. да представи информация относно: договори с контрагенти за съответните количества по сделките за продажба на природен газ, сключени през 2022 г. на организиран борсов пазар; размера на нагнетените количества природен газ през всеки месец от газова година за съхранение 2022/2023, размера на среднопотеглената цена, на която са нагнетени, както и целта на съхраняваните количества природен газ - План за действие при извънредни ситуации или

търговски цели; размера на доставените количества природен газ на клиенти на регулирания пазар - поименно изброени, по месеци за периода от началото на 2022 г.; размера на начислените от „Булгаргаз“ ЕАД неустойки за заявени и неприети количества природен газ по договори с клиенти - поименно изброени, по месеци за периода от началото на 2022 г., включително размера на неприетите количества природен газ и начина на тяхното реализиране; размер на закупен LNG за обезпечаване на доставките за м. юли 2022 г. – от кой контрагент е закупен, в какви количества и на каква цена. Информацията следва да бъде предоставена във формат на таблица Excel;

По т. 5. Да изиска от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 22.07.2022 г. да представи информация за всички водени преговори и сключени договори, в т.ч. дългосрочни договори, за доставка на природен газ на регулирания пазар за 12 месеца напред;

По т. 6. Да изиска от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 22.07.2022 г. да публикува по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца. Данните да бъде публикувани на интернет страницата на обществения доставчик и на информационната платформа за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и да бъдат актуализирани след сключване на съответна сделка;

По т. 7. Да изиска от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 27.07.2022 г. да представи информация за необходимите и неосигурени капацитети за пренос на количествата природен газ за потреблението на регулирания пазар в страната по довеждаща инфраструктура за пренос до границата на Р България за 2022 г.;

По т. 8. Да изиска от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 27.07.2022 г. да представи информация за предприети действия по отношение на ООО „Газпром экспорт“ за предявяване на неустойки за недоставени количества природен газ съгласно сключения договор между двете дружества.

Със Заповед № 3-Е-1100 от 29.07.2022 г. на Председателя на КЕВР, на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 77, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, във връзка с решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2 на КЕВР и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е възложено на работна група да извърши проверка по документи на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. С оглед на изпълнение на възложената в заповедта задача е изискана съответната информация, както следва:

С писмо с изх. № Е-15-20-1030 от 21.07.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да предприеме необходимите действия, за да изпълни в срок решението по протокола на Комисията, като е уведомила дружеството, че изискваната информация следва да бъде представена на хартиен и на електронен носител.

С писмо с вх. № Е-15-20-1030 от 26.07.2022 г. на КЕВР, с копие до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД е поискало от Комисията да поясни, дали изискваната информация относно договори с контрагенти по сделки за продажба на природен газ, сключени през 2022 г. на организиран борсов пазар, следва да включва и информация за сключените договори с клиенти пряко присъединени към изходни точки на газопреносната мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило в писмото, че към настоящия момент дружеството няма сключени договори за доставка на природен газ за 2023 г. на клиенти на регулирания пазар. Дружеството е посочило, че ЗЕ задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса. С оглед на това, „Булгаргаз“ ЕАД е заявило, че не може да публикува данни за необходимите му и неосигурени количества за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за следващата календарна година. Дружеството е представило данни за заявените количества в

Годишната програма по сключените договори с клиенти на регулирания пазар за периода септември-декември 2022 г. по месеци, както следва:

Септември	Октомври	Ноември	Декември
521,790.870 MWh	673,983.400 MWh	1,254,796.750 MWh	1,575,262.613 MWh

„Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията за водени преговори и сключени договори, в т.ч. дългосрочни договори, за доставка на природен газ на регулирания пазар за 12 месеца напред. Дружеството има сключен единствено дългосрочен договор за доставка с AGSC, според който се доставят количества в размер на 28 670,675 MWh/ден. Представена е информация за проведени преговори с „Шениер Маркетинг Интърнешънал“, „Тотал Енерджиз“, „Шел Глобъл ЛНГ Лимитед“, „Би Пи Гас Маркетинг Лимитед“, „Гленфарн Груп LNG“, „Екселарейт Енерджи“, „Египетски Холдинг за Природен Газ“, „Едисън LNG“, „Ruslana LJD“, „Excellerate Energy“, „Ангола LNG“. Представена е също информация за сключени рамкови договори за спот карга с „Шениер Маркетинг Интърнешънал“ за м. юли за 2 карга и с „Тотал Енерджиз“ за м. юли за 1 карго, за м. август за 1 карго и за м. септември за 1 карго. В допълнение дружеството информира, че за покриване на неравномерността на потреблението на всички клиенти на дружеството през есенно-зимния период, съгласно Плана за извънредни ситуации, „Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет за добив на количества от ПГХ „Чирен“ в размер на 7 654.84 MWh/ден.

С писмо с вх. № Е-15-20-1030 от 27.07.2022 г. на КЕВР, с копие до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за размера на нагнетените количества природен газ по месеци за периода от м. януари до м. юни 2022 г. и размер на среднопретеглена цена на нагнетяване. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че „Булгартрансгаз“ ЕАД не разделя по направления количествата природен газ, които се нагнетяват в ПГХ „Чирен“. „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за размера на доставените количества природен газ на клиенти на регулирания пазар – поименно изброени по месеци за периода от м. януари до м. юни 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за размера на начислените от дружеството неустойки за заявени и неприети количества природен газ по договори с клиенти на регулирания пазар – поименно изброени, по месеци за периода от м. януари до м. юни 2022 г., включително размера на неприетите количества природен газ и начина на тяхното реализиране. Съгласно представената справка реализирането на неприетите количества природен газ е чрез продажба на борсата и дисбаланс към „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за размера на закупения LNG за обезпечаване на доставките за м. юли 2022 г., който е 651 667,94 MWh, закупен от „Тотал Енерджиз Газ и Пауър“ на цена 100,411 еуро/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за заявените за доставка количества природен газ от клиенти на дружеството на регулирания пазар по месеци и осигурените от „Булгаргаз“ ЕАД капацитети на следните входни точки – Кулата/Сидирокастро, „Ай Си Джи Би“ АД и Странджа2/Малкочлар. Изброените справки са представени на електронен носител във формат на таблица Excel. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията, че дружеството не е предприемало действия за предявяване на неустойки за недоставени количества природен газ по отношение на ООО „Газпром экспорт“.

Във връзка с поисканото от „Булгаргаз“ ЕАД пояснение относно договорите с контрагенти за съответните количества по сделките за продажба на природен газ, сключени през 2022 г. на организиран борсов пазар, с писмо с изх. № Е-15-20-1030 от 03.08.2022 г. Комисията е уведомила дружеството, че информацията следва да включва и договорите, сключени с клиенти, пряко присъединени към изходни точки на газопреносната мрежа, както и че е необходимо всички клиенти да бъдат посочени поименно, в т.ч. дали са пряко присъединени към газопреносната мрежа. Дружеството е

уведомено също, че информацията следва да бъде предоставена на хартиен и на електронен носител във формат на таблица Excel.

От предоставената от „Булгаргаз“ ЕАД информация се установи, че:

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 4 в указания срок на електронен носител във формат на таблица Excel по отношение размера на нагнетените количества природен газ по месеци за периода от м. януари до м. юни 2022 г. и размер на среднопретеглена цена на нагнетяване. Информацията не е представена за всички месеци от газова година за съхранение 2022/2023. Не е представена информация за целта на съхраняваните количества природен газ - План за действие при извънредни ситуации или търговски цели.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 4 в указания срок на електронен носител във формат на таблица Excel по отношение размера на доставените количества природен газ на клиенти на регулирания пазар - поименно изброени, по месеци за периода от началото на 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 4 в указания срок на електронен носител във формат на таблица Excel по отношение на размера на начислените от „Булгаргаз“ ЕАД неустойки за заявени и неприети количества природен газ по договори с клиенти - поименно изброени, по месеци за периода от началото на 2022 г., включително размера на неприетите количества природен газ и начина на тяхното реализиране.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 4 в указания срок на електронен носител във формат на таблица Excel по отношение размера на закупения LNG за обезпечаване на доставките за м. юли 2022 г. – от кой контрагент е закупен, в какви количества и на каква цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 5 в указания срок по отношение водените преговори и сключени договори, в т.ч. дългосрочни договори, за доставка на природен газ на регулирания пазар за 12 месеца напред.

На 25.07.2022 „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си информация за необходимите му количества природен газ по месеци в изпълнение на решение на КЕВР по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., както следва:

Година	Месец	Количества природен газ [MWh/месец]
2022	Септември	-
	Октомври	-
	Ноември	394 676.500
	Декември	449 171.679
	Общо	843 848.179

„Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си и следния текст: „В случай че разполагате със свободни количества природен газ, моля да изпратите обвързваща оферта на e-mail: hq@bulgargaz.bg“.

„Булгаргаз“ ЕАД не е спазило срока съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 6 до 22.07.2022 г. да публикува на интернет страницата си по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода

на следващите 12 месеца. Публикуваните количества не са за периода на следващите 12 месеца.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 7 в указания срок по отношение необходимите и неосигурени капацитети за пренос на количествата природен газ за потреблението на регулирания пазар в страната по довеждаща инфраструктура за пренос до границата на Р България за 2022 г. Дружеството е осигурило необходимите капацитети за пренос на входни точки за количества природен газ, заявени за доставка от клиенти на дружеството на регулирания пазар по месеци за 2022 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 8 в указания срок за предприетите действия по отношение на ООО „Газпром экспорт“ за предявяване на неустойки за недоставени количества природен газ съгласно сключения договор между двете дружества.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ е съставен и връчен на „Булгаргаз“ ЕАД Констативен протокол № Г-12 от 25.08.2022 г.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-20-1039 от 29.08.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД във връзка с Констативен протокол № Г-12 от 25.08.2022 г.

По отношение на направената констатация: „Булгаргаз“ ЕАД не е представило изисканата информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 4 по отношение на информацията относно договори с контрагенти за съответните количества по сделките за продажба на природен газ, сключен през 2022 г. на организиран борсов пазар.“

С писмо с вх. № Е-15-20-1039 от 29.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило в КЕВР договори с контрагенти за съответните количества по сделките за продажба на природен газ, сключен през 2022 г. на организиран борсов пазар.

В тази връзка следва да се отбележи, че „Булгаргаз“ ЕАД е представило горната информация един месец след определения срок.

По отношение на направената констатация: „Булгаргаз“ ЕАД не е представило информация за всички месеци от газовата година за съхранение 2022/2023 за нагнетените количества и единичната цена за нагнетяване. Не е представена информация за целта на съхраняваните количества природен газ – План за действие при извънредни ситуации или търговски цели.“

С писмо с вх. № Е-15-20-1039 от 29.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за м. юли (328 982,558 MWh), както и прогнозните количества природен газ за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ към 25.08.2022 г. за м. август (399 044,403 MWh) и м. септември (501 780,720 MWh). „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че не може да представи информация относно единичната цена на нагнетяване, преди приключването на съответния месец, както и че единичната цена на нагнетяване се определя като среднопретеглена цена от всички количества за съответния месец и тази информация е налична след осчетоводяване на всички фактури за закупуване на природен газ през месеца. „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че всички съхранявани от него количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2022/2023 газова година са по Плана за действия при извънредни ситуации с цел покриване на сезонната неравномерност на клиентите си. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че няма подписан договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количества в ПГХ „Чирен“ за търговски цели.

В тази връзка, следва да се отбележи, че към датата на подписване на Констативния протокол не е представена информация за нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за м. юли, както и единичната цена за нагнетяване.

По отношение на направената констатация: „Булгаргаз“ ЕАД не е спазило срока съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 6 до 22.07.2022 г. да публикува на интернет страницата си по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца. Публикуваните количества не са за периода на следващите 12 месеца.“ „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че във връзка с констатираното неспазване на срока съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 6 до 22.07.2022 г. да публикува на интернет страницата си съответната информация, крайният срок, даден от Комисията за публикуване на тази информация съвпада с датата, на която е получено писмото (с отстранени технически грешки) относно решението на Комисията по Протокол №190 от 19.07.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД заявява, че в писмо с изх. № Е-15-20-1030 от 21.07.2022 г. КЕВР е уведомила дружеството за свое решение по Протокол №190 от 19.07.2022 г. Цитираното писмо е получено и заведено в „Булгаргаз“ ЕАД на 22.07.2022 г. (петък), видно от регистрационния № 34-00-2006/1 от 22.07.2022 г. Съгласно т. 3 от писмото, „Булгаргаз“ ЕАД следва да публикува в срок до 22.07.2022 г. по месеци количествата природен газ, които са необходими и неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца на интернет страницата си и на информационната платформа за търговия на „Газов хъб Балкан“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че количествата природен газ, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната, представляват чувствителна търговска информация, което е отчетено във всички взети от Комисията решения за утвърждаване на цена на природния газ за 2022 г. Количествата, заявени от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, са заличени в публикуваните от Комисията неконфиденциални версии на тези решения. Тъй като това обстоятелство не е отчетено при взимане на решението по Протокол № 190, е било необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да извърши консултация с юридическите си съветници дали и доколко публикуването на тази информация би навредило на търговските интереси на дружеството, отчитайки, че нито един друг търговец в България не публикува и не е задължен от Комисията да публикува такава информация. Във възражението си „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с писмо с вх. № Е-15-20-1030 от 26.07.2022 г. на КЕВР, дружеството е уведомило Комисията, че все още няма сключени договори за доставка на природен газ за 2023 г. Дружеството е посочило, че ЗЕ задължава „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват природен газ от газовата борса. С оглед на това, „Булгаргаз“ ЕАД е заявило, че не може да публикува данни за необходимите му и неосигурени количества за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за следващата календарна година, тъй като не разполага със заявени количества от регулирания пазар за 2023 г. Отчитайки горепосочените обстоятелства, „Булгаргаз“ ЕАД е публикувало на 25.07.2022 г. (понеделник) количествата, необходими за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за месеците до края на 2022 г., като съгласно получената юридическа консултация, не е посочено изрично, че това са количества, необходими за регулирания пазар. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило Комисията, че дружеството ще публикува на интернет страницата си количествата, необходими за покриване на потреблението на клиентите си, след сключване на договорите с клиенти за 2023 г.

Становището на „Булгаргаз“ ЕАД е основателно, тъй като общественият доставчик сключва със своите клиенти договори за доставка на природен газ за период от една година, като към месец юли 2022 г. дружеството би могло да представи информация за количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за покриване на

потреблението на регулирания пазар в страната по сключени договори с попълнени данни за годишна програма до края на 2022 г.

От „Булгартрансгаз“ ЕАД, с писмо с изх. № Е-15-45-1024 от 20.07.2022 г., КЕВР е изисквала да предприеме необходимите действия, за да изпълни в срок решението по протокола на Комисията, както и е уведомила дружеството, че изискваната информация следва да бъде представена на хартиен и на електронен носител.

С писмо с вх. № Е-15-45-1024#1 от 27.07.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в КЕВР следната информация относно: размера на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на всички входно/изходни точки на междусистемно свързване по месеци за периода 01.01.2022 г. – 25.07.2022 г., в т.ч. на точка на междусистемно свързване Странджа 2/Малкочлар и останалите точки на междусистемно свързване с трети страни по ползватели, в т.ч. за „Булгаргаз“ ЕАД; разпределения капацитет за съхранение и съхраняваните количества по ползватели, в т.ч. за „Булгаргаз“ ЕАД на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; разпределения капацитет за нагнетяване и реално нагнетените количества по ползватели, в т.ч. за „Булгаргаз“ ЕАД на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; нивото на запълване на ПГХ „Чирен“ към 25.07.2022 г. – съответно 44,79 % (или 2 598 698 925 kWh), а свободния обем съответно 55,21 % (или 3 203 801 075 kWh); мерките, предприети от „Булгартрансгаз“ ЕАД в случай на резервиран и неизползван капацитет от ползвател, съгласно която дружеството посочва, че в случаите, когато ползватели на ПГХ „Чирен“ за даден ден не заявят изцяло количества за добив/нагнетяване до размера на резервирания от тях капацитет за добив/нагнетяване, „Булгартрансгаз“ ЕАД обявява на платформата за резервиране на капацитет RBP за този газов ден свободен прекъсваем капацитет съответно за добив или нагнетяване до размера на незаявените от ползвателите количества.

С писмо с вх. № Е-15-45-1024#2 от 02.08.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в КЕВР информация по писмо с вх. № Е-15-45-1024#1 от 27.07.2022 г. на електронен носител в таблица Excel, относно: размера на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на всички входно/изходни точки на междусистемно свързване по месеци за периода на от 01.01.2022 г. – 25.07.2022 г., в т.ч. на точка на междусистемно свързване Странджа2/Малкочлар и останалите точки на междусистемно свързване с трети страни; разпределения капацитет за съхранение и съхраняваните количества природен газ по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; разпределения капацитет за нагнетяване и реално нагнетените количества по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; разпределен капацитет за съхранение и съхраняваните количества природен газ по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; разпределен капацитет за нагнетяване и реално нагнетените количества по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.

С писмо с изх. № Е-15-45-1024 от 05.08.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД в срок до 16:30 ч. на 05.08.2022 г. да предостави в Комисията информацията с поименно изброяване на съответните ползватели предвид, че представената от дружеството информация относно ПГХ „Чирен“ съдържа данни за „Булгаргаз“ ЕАД и 7 бр. ползватели – непоименно изброени.

С писмо с вх. № Е-15-45-1028 от 08.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в КЕВР изискваната информация по ползватели – поименно изброени на електронен носител в таблица Excel.

С писмо с изх. № Е-15-45-1024 от 08.08.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД в срок до 16:30 ч. на 08.08.2022 г. да предостави в Комисията

информацията с поименно изброяване на съответните ползватели предвид, че представената от дружеството информация относно размера на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на точки на междусистемно свързване съдържа данни за „Булгаргаз“ ЕАД и 23 бр. ползватели – непоименно изброени.

С писмо с вх. № Е-15-45-1029 от 08.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в КЕВР изисканата информация по ползватели – поименно изброени на електронен носител в таблица Excel.

От предоставената от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация се установи, че:

Дружеството е предоставило с писмо с вх. № Е-15-45-1024#1 от 27.07.2022 г. изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2 в указания срок на хартиен носител, като в информацията за ползвателите единствено поименно е посочено „Булгаргаз“ ЕАД, а останалите ползватели не са посочени поименно. Посочени са, като ползвател със съответния номер – Ползвател 1, Ползвател 2 и т.н

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило с писмо с вх. № Е-15-45-1024#2 от 02.08.2022 г. изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2 на електронен носител във формат на таблица Excel, относно: размера на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на всички входно/изходни точки до 25.07.2022 г.; разпределения капацитет за нагнетяване и реално нагнетените количества по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г. В тази информация единствено поименно е посочен ползвателя „Булгаргаз“ ЕАД, а останалите ползватели не са посочени поименно. Посочени са, като ползвател със съответния номер – Ползвател 1, Ползвател 2 и т.н.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило с писмо с вх. № Е-15-45-1028 от 08.08.2022 г. изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2 на електронен носител във формат на таблица Excel с поименно изброяване на всички ползватели, относно: разпределен капацитет за съхранение и съхраняваните количества природен газ по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г.; разпределен капацитет за нагнетяване и реално нагнетените количества по ползватели на месечна база от началото на газова година 2022/2023 до 25.07.2022 г. Тази информация не е представена в изискания от КЕВР срок до 27.07.2022 г. съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило с писмо с вх. № Е-15-45-1029 от 08.08.2022 г. изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2 на електронен носител във формат на таблица Excel с поименно изброяване на всички ползватели, относно: размер на резервирания и реално използвания капацитет по ползватели на всички входно/изходни точки на междусистемно свързване по месеци за периода на от 01.01.2022 г. – 25.07.2022 г., в т.ч. на точка на междусистемно свързване Странджа2/Малкочлар и останалите точки на междусистемно свързване с трети страни. Тази информация не е представена в изискания от КЕВР срок до 27.07.2022 г. съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 2.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ на „Булгартрансгаз“ ЕАД е съставен и връчен констативен протокол № Г-13 от 25.08.2022 г.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-45-1024 от 29.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД във връзка с Констативен протокол № Г-13 от 25.08.2022 г.

В писмото дружеството посочва, че изисканата от КЕВР, с писмо Е-15-45-1024 от 20.07.2022 г., информация е предоставена от „Булгартрансгаз“ ЕАД в срок, съобразно решението на Комисията по протокол №190 от 19.07.2022 г. С последващи писма от

05.08.2022 г. и 08.08.2022 г. на Председателя на КЕВР се изисква допълнително ползвателите да бъдат посочени поименно. За тази допълнителна информация, която се изисква от „Булгартрансгаз“ ЕАД са определени нови срокове, различни от срока 27.07.2022 г., който е одобрен от Комисията с решение по Протокол №190 от 19.07.2022 г. Предвид това, „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че в Констативния протокол срокът 27.07.2022 г. неправилно е описан като неспазен. С писма от 27.08.2022 г., 05.08.2022 г. и 08.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило в пълен обем информацията, изискана с решение по протокол №190 от 19.07.2022 г. на КЕВР.

Становището на „Булгартрансгаз“ ЕАД е неоснователно, защото информацията, представена с писмо с вх. № Е-15-45-1024#1 от 27.07.2022 г. е на хартиен носител, а не както е изискано в писмо с изх. № Е-15-45-1024 от 20.07.2022 г., да бъде предоставена във формат на таблица Excel. Excel представлява програма за електронни таблици, а изисканата информация е представена на хартиен носител.

От „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, с писмо с изх. № Е-15-66-1010 от 20.07.2022 г., КЕВР е изисквала да предприеме необходимите действия, за да изпълни в срок решението по протокола на Комисията. От „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, на основание решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 6, е изискано в срок до 22.07.2022 г. да публикува на информационната си платформа за търговия по месеци количествата природен газ, които са необходими на „Булгаргаз“ ЕАД и са неосигурени от обществения доставчик за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца, както и да бъдат актуализирани след сключване на съответна сделка.

С писмо с вх. № Е-15-66-1010 от 26.07.2022 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило в КЕВР справка относно размера на закупените количества с период на доставка оставащите месеци до края на 2022 г. по GRP, по контрагенти, включително на електронен носител в Excel формат.

С писмо с вх. № Е-15-66-1010#2 от 26.07.2022 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е представило в КЕВР допълнителни данни към писмо с вх. № Е-15-66-1010 от 26.07.2022 г., обхващащи всички продукти с период на доставка 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-66-1010 от 27.07.2022 г., „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е поискало от Комисията да му предостави извлечение от решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, както и да му бъдат дадени указания относно начина на изпълнение на задължение за поддържане на информация на „информационна платформа“ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, като се вземе предвид, че дружеството разполага със система за търговия, но не и информационна платформа. В писмото на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД се посочва за писмо с изх. № ТТ-85 от 25.07.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, с копие до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, за предоставяне на информация, изискана с писмо с изх. № Е-15-20-1030 от 21.07.2022 г. на КЕВР. Посочва се за публикувана на 20.07.2022 г. новина на интернет страницата на КЕВР във връзка с прието от Комисията решение, с което Обществения доставчик следва да поддържа актуална информация на своята интернет страница и на информационната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД относно необходими и неосигурени месечни количества природен газ. Посочва се също за публикувана на 25.07.2022 г. новина на интернет страницата на „Булгаргаз“ ЕАД относно необходимите количества природен газ по месеци в изпълнение на решение на КЕВР по Протокол № 190 от 19.07.2022 г. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-66-1010 от 03.08.2022 г. Комисията е уведомила „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, че Протокол № 190 от 19.07.2022 г. е публикуван на интернет страницата на Комисията в раздел: „Протоколи от заседания“, подраздел: „Протоколи от закрити заседания“, както и че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е необходимо да публикува данните на интернет страницата си, както и да ги актуализира при промяна.

В писмо с вх. № Е-15-66-1010 от 11.08.2022 г. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че от писмото на КЕВР с изх. № Е-15-66-1010 от 03.08.2022 г. е видно, че данните следва да бъдат публикувани с идентично съдържание, както от страна на обществения доставчик, така и от страна на оператора на организирания борсов пазар. В писмото е направено предложение към КЕВР за действия, които ще са от полза за развитието на борсовия пазар и повишаване на ликвидността в страната.

От предоставената от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД информация се установи, че:

Дружеството е предоставило изисканата от КЕВР информация съгласно решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 3 в указания срок на електронен носител във формат на таблица Excel по отношение размера на закупените на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД количества природен газ с доставка – всеки от месеците до края на 2022 г., от всички проведени търгове до момента по Програмата за освобождаване на природен газ съгласно Календара за провеждане на търгове за 2022 г., по контрагенти.

Към 31.07.2022 г. на интернет страницата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД не са публикувани по месеци количествата природен газ, които са необходими на „Булгаргаз“ ЕАД и са неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца.

За резултатите от извършената проверка, на основание чл. 80 от ЗЕ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е съставен и връчен констативен протокол № Г-14 от 25.08.2022 г.

В КЕВР е получено писмо с вх. № Е-15-66-1012 от 29.08.2022 г. от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с Констативен протокол № Г-14 от 25.08.2022 г., в което са направени следните обяснения и уточнения във връзка с констатациите:

Съгласно т. 29 от Приложение №1 към одобрените от КЕВР „Правила за работа на организирания пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД“ - „Система за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД”, представлява съвкупност от IT решения, включително системата за борсова търговия (ETS) на Траурорт, приложно-програмни интерфейси (API) към нея и други софтуерни продукти и решения, необходими за осъществяване на търговските дейности на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и неговите членове на Организирания борсов пазар на природен газ на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Като част от своите софтуерни решения, и в изпълнение на изискванията на Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и на Регламент (ЕС) № 1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT), „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е разработило своя платформа за оповестяване на вътрешна информация (IP, Inside Information Platform), а в изпълнение на чл. 4 от REMIT, от своя страна участниците на пазара имат задължение публично, ефективно и навременно да разкриват вътрешна информация. На базата на сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД Споразумение за ползване на услугите на IP на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД № 002 от 09.02.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД има възможност да публикува Спешни пазарни съобщения (Urgent Market Messages, UMMs), вкл. тип Other Market Information (OMI) на IP на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД посочва, че с писмо с изх. № Е-15-66-1010 от 03.08.2022 г. КЕВР информира, че с решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, в частта по т. 6 КЕВР „е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД в срок до 22.07.2022 г. да публикува по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за покриване на потреблението на регулирания пазар в страната за периода на следващите 12 месеца. Данните да бъдат публикувани на интернет страницата на обществения доставчик и на информационната платформа за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, както и да бъдат актуализирани след сключване на съответна сделка.“ Видно от публикувания на страницата на КЕВР Протокол, този текст напълно съответства на т. 6 от диспозитива на

Решението, като отново няма изискване (задължение) към друго лице освен към „Булгаргаз“ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД подчертава, че дружеството е дало възможност на пазарните участници да публикуват вътрешна информация посредством ИР (Inside Information Platform) и UMMs (Urgent Market Messages), в съответствие с изискванията на REMIT, Насоките на ACER за прилагане на REMIT и член 155д и 155е от НЛДЕ.

В писмо с изх. № Е-15-66-1010 от 03.08.2022 г. КЕВР, освен че цитира задължението на „Булгаргаз“ ЕАД по т. 6 от решението, заключава, че „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е необходимо да публикува данните на интернет страницата си, както и да ги актуализира при промяна и счита, че публикуването на необходимата информация е осигурено и гарантирано посредством поддържането на утвърдена от ACER ИР, при положение, че платформата е достъпна през интернет страницата, от една страна в публичната част - за запознаване с публикациите от всяко лице, и от друга страна чрез клиентски профил с цел публикуване на информация от страна на лицата, сключили споразумение за ползване на услугата. „Газов Хъб Балкан“ ЕАД уведомява, че съгласно споразумението, клиентът на платформата сам публикува информацията, а „Газов Хъб Балкан“ ЕАД няма право да публикува от името на търговски участник.

Становището на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е основателно в частта, че информацията следва да бъде публикувана от „Булгаргаз“ ЕАД на информационната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тодорова. С решение по Протокол № 190 от 19.07.2022 г., по т. 2, КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД да предоставят информация и да предприеме действия, както следва:

От „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано в срок до 27.07.2022 г. да представи информация относно: капацитети по ползватели в точките на междусистемно свързване, както и информация за капацитети за съхранение. Тази информация е следвало да бъде предоставена във формат на таблица Excel;

От „Газов Хъб Балкан“ ЕАД е изискано в срок до 27.07.2022 г. да предостави информация относно: размера на закупените на платформата за търговия на дружеството количества природен газ, като същата следва да бъде предоставена във формат на таблица Excel;

От „Булгаргаз“ ЕАД е изискано в срок до 27.07.2022 г. да предостави информация относно: договори за количества на организиран борсов пазар; нагнетените количества природен газ през в ПГХ Чирен; размера на начислените от „Булгаргаз“ ЕАД неустойки към клиенти, както и къде са реализирани неприетите количества от клиенти; размер на закупени количества LNG. Информацията е следвало да бъде предоставена във формат на таблица Excel. В срок до 22.07.2022 г. да представи информация за всички водени преговори и сключени договори. В срок до 22.07.2022 г. да публикува по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за потреблението на регулирания пазар за периода на следващите 12 месеца. Данните следва да бъде публикувани на интернет страницата на обществения доставчик и на информационната платформа за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В срок до 27.07.2022 г. да предостави информация за необходимите и неосигурени капацитети за пренос за потреблението на регулирания пазар в страната по довеждаща инфраструктура за 2022 г. В срок до 27.07.2022 г. да предостави информация за предприети действия по отношение на ООО „Газпром экспорт“ за предявяване на неустойки за недоставени количества природен газ съгласно сключения договор между двете дружества.

Във връзка с протоколното решение със заповед на Председателя е възложено на работна група да извърши проверка по документи на трите дружества, като за

резултатите от тази проверка са съставени и връчени констативни протоколи.

От извършената проверка се е установило следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило информацията в срок, но на хартиен носител, като на по-късен етап цялата информация е предоставена и на електронен носител във формат на таблица Excel.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е предоставило в срок цялата изискана информация.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило част от изискана информация в срок, а договорите с контрагенти за съответните количества по сделките за продажба на природен газ, сключени през 2022 г. на организиран борсов пазар, са предоставени в КЕВР след определения с протоколното решение срок. Относно срока, даден на „Булгаргаз“ ЕАД, да публикува по месеци количествата природен газ, които са му необходими и неосигурени за потреблението на регулирания пазар за периода на следващите 12 месеца, количествата са публикувани на интернет страницата на дружеството след определения в протоколното решение срок до края на годината, а не за следващите 12 месеца.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

А. Йорданов каза, че добре си спомня ситуацията, в която е взето това решение, и към днешна дата, който и да си приписва заслугите за по-добре подредената стратегия на „Булгаргаз“ ЕАД по отношение на доставката от алтернативни източници, всъщност първата инициатива е била на Комисията именно с това протоколно решение. Тя е целяла да установи, първо, взаимоотношенията по повод на входящите капацитети по довеждащата инфраструктура и съответно да бъде направен анализ, дали определени пазарни участници не задържат капацитет, необходим за доставки до „Булгаргаз“ ЕАД на територията на България. От самия доклад А. Йорданов не вижда да е проверено едно обстоятелство, което е било съществено. Комисията е попитала „Булгаргаз“ ЕАД какви действия е предприело във връзка с прекратените доставки от страна на „Газпром экспорт“. В доклада не се вижда тази информация да е отразена. С известно закъснение и трите газови дружества (без „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, което единствено е изпълнило в срок исканията на Комисията) и със съответната допълнителна кореспонденция (особено „Булгартрансгаз“ ЕАД доста трудно е предоставило информацията за съхранението в Чирен, за капацитетите по довеждащата инфраструктура) са предоставили информация.

В крайна сметка очевидно основание за административно-наказателна отговорност не е налице, тъй като те частично или със закъснение са изпълнили исканията на Комисията. А. Йорданов държи да отбележи, че се надява за в бъдеще и инфраструктурното предприятие в лицето на „Булгартрансгаз“ ЕАД да оказва повече съдействие във връзка с доставките на „Булгаргаз“ ЕАД на българския пазар.

М. Димитров обясни, че е посочена информация по отношение на „Газпром экспорт“ (по т.8). „Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията за предприети действия към „Газпром экспорт“ във връзка с преустановените доставки на природен газ. От тази информация става ясно, че общественият доставчик не е предприел никакви действия към „Газпром экспорт“ за спрениите доставки.

А. Йорданов благодари за отговора и отбеляза, че това е било важно и за протокола.

И. Н. Иванов каза, че в проекта на решение се казва, че проверката е извършена съгласно Заповед на Председателя на КЕВР от 29.07.2022 г. Председателят попита това не е ли първият ден, в който се е върнал в Комисията.

От работната група потвърдиха това.

И. Н. Иванов вижда, че е имало размяна на кореспонденция на 21.07, на 26.07; Председателят попита тази кореспонденция, преди издаването на заповедта, на какво се дължи. Това отделни писма ли са или е по повод на проверката? И. Н. Иванов не е бил в Комисията тогава и поиска разяснение по този въпрос. Председателят прочете на стр. 2 от доклада, последния абзац: „С писмо от 26.07.2022 г. на **КЕВР**, с копие до „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД е поискало от Комисията ...“ и поиска разяснение.

Р. Тодорова обясни, че това е входящ номер на КЕВР

М. Димитров отговори, че дружеството е изпратило писмо до Комисията.

И. Н. Иванов попита тази кореспонденция, преди да се възложи проверката, рутинна ли е била.

М. Димитров отговори, че с цитираното протоколно решение. Комисията е взела решение да се изиска информация от трите дружества. След взетото решение от страна на Комисията, работната група е адресирала писма до тези дружества да изпълнят решението. Уведомили са ги за взетото решение и какви задължения имат. Заповедта е издадена впоследствие, тъй като тя касае проверка на изпълнението от страна на тези три дружества на изискванията на протоколното решение.

И. Н. Иванов попита, след като проверката е започнала след 29.07.2022 г. в изпълнение на заповедта, защо е продължила три месеца (след като почти всичко е извършено през м. август). След м. август защо е трябвало да се изчаква до м. октомври?

М. Димитро отговори, че работната група е изисквала информация, тъй като „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило писмо, в което е посочило, че не е ясно всичко за дружеството. Трябвало е да се доуточнява, след това е трябвало да се подпишат констативни протоколи. Следва изготвяне на доклад.

И. Н. Иванов каза, че разбира обяснението, но забележката му е, че цялата кореспонденция е завършила през м. август, последните са от 25 август. Два месеца е прекалено дълъг срок за представяне на доклад за разглеждане в Комисията. Трябвало е по-спешно той да се представи.

И. Н. Иванов отбеляза, че по отношение на т.8 работната група е докладвала, че „Булгаргаз“ ЕАД не е предприело никакви действия.

М. Димитров отговори, че това го заявява дружеството.

И. Н. Иванов каза, че там вече има движение, но то се извършва в пълна тишина и не може по никакъв начин да бъде коментирано, още повече публично.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Димитров от името на работната група.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 2 от Протокол № 190 от 19.07.2022 г.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов

– за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г. за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058^{#5} от 10.10.2022 г., подадени от „Биовет“ АД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 25.10.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058^{#5} от 10.10.2022 г. от „Биовет“ АД. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1113 от 03.08.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 23.08.2022 г. на КЕВР е изисквана допълнителна информация от заявителя, която е предоставена с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 02.09.2022 г. „Биовет“ АД е представило допълнителна актуализирана информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 04.10.2022 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1967 от 12.10.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 278 от 19.10.2022 г., т. 5, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 25.10.2022 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Костадин Алексиев, упълномощен представител на „Биовет“ АД, който съобщи, че приема доклада и няма възражения по същия.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058^{#5} от 10.10.2022 г., „Биовет“ АД е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, която ще бъде извършвана чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kWp.

1. „Биовет“ АД е лице, регистрирано по Търговския закон:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Биовет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 112029879, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Биовет“ АД има следния предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманитарна медицина, както и търговия и услуги – хетелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка и друга дейност незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 6 783 378 лв. (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди и триста седемдесет и осем лева), поименни безналични акции, всяка една с право на един глас в общото събрание на акционерите, право на дивидент, ликвидационен дял, съразмерни на номиналната стойност на акцията от 1 лв. (един лев).

Органи на „Биовет“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет от 3 (трима) до 9 (девет) члена, който осъществява дейността си под контрола на Надзорния съвет. Състава на Управителния съвет, е както следва: Ангел Желязков Иванов, Теменуга Иванова Газдова, Надежда Илиева Петкова, Иван Димитров Мичев, Спас Божидаров Петков. Надзорен съвет се състои от 3 (три) до 7 (седем) дееспособни физически или юридически лица, регистрирани по реда на Търговския законТЗ, включително лица, които не са акционери в дружеството. Членовете на надзорния съвет се избират от Общото събрание на акционерите за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Състава на Надзорния съвет, е както следва: Кирил Петров Домусчиев, Даниела Любчова Дешова и Ирена Стоянова Куманова.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов в качеството му на изпълнителен директор на „Биовет“ АД.

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 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.

Видно от представената книга на акционерите на „Биовет“ АД, акционери са „Хювефарма“ ЕООД, притежаващо 6 480 647 броя акции (95,54% от общия брой) (поименни, безналични, с право на глас) с номинална стойност 1 лв., на обща стойност 6 480 647 лева, като останалите са разпределени между отделни физически лица с общ брой права на глас от акции 209 817.

Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Биовет“ АД, както и от представената структура на собственост и контрол на „Биовет“ АД действителни собственици – физически лица, които участват пряко или косвено в дружеството са: Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП).

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Биовет“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и

финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Видно от горното, „Биовет“ АД 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.

Въз основа на представените от членовете на управителния съвет на „Биовет“ АД декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка и приложена декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

Следователно издаването на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ не е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

2. Вещни права:

Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден и представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С оглед горното изискване, заявителят е представил съответните доказателства, както следва: нотариален акт за учредяване право на строеж № 44, том I, рег. № 661, дело № 44 от 2021 г. вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 515 от 19.03.2021 г., акт № 196, том 2, дело № 222 от 2021 г., по силата на който в полза на „Биовет“ АД е учредено право на строеж за срок от 20 години за построяване на фотоволтаична електрическа централа на площ от 15 920 m² върху следния недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1779, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР с адрес на ПИ: гр. Пещера, местност „Луковица“, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект с площ от 55 254 m²; Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 165, том I, рег. № 1931, дело № 145 от 2019 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 792 от 11.06.2019 г., акт № 91, том 3, дело № 432 от 2019 г., с който „Биовет“ АД е признат за собственик чрез давностно владение на следните недвижими имоти: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1590, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 24 443 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; поземлен имот с идентификатор 56277.3.1308, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед:

няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 12 822 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за складова база; поземлен имот с идентификатор 56277.3.1312, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 22 987 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за складова база; Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 131, том IX, рег. № 9957, дело № 1572, вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 2362 от 13.12.2007 г., акт № 50, том 9, дело № 1855 от 2007 г., с който „Биовет“ АД е признат за собственик на следните недвижими имоти: имот № 017032, с площ от 68.908 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017033, с площ от 30.620 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017035, с площ от 188.874 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017036, с площ от 110.991 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017028, с площ от 23.650 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; имот № 017007, с площ от 21.250 дка в местността „Луковица“, начин на трайно ползване – складов терен; урегулиран поземлен имот – УПИ – XVI, с площ от 6 591 m² в местността „Луковица“, за производствена дейност находяща се в квартал 81 по ПУП на гр. Пещера; Нотариален акт за установяване право на собственост върху недвижими имоти № 162, том I, рег. № 1922, дело № 159 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 1318 от 16.07.2021 г., акт № 169, том 5, дело № 708 от 2021 г., с който „Биовет“ АД се признава за собственик на следните имоти: поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 24 443 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект ведно с построените в този имоти сгради; поземлен имот с идентификатор 56277.503.986, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 2 858 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; поземлен имот с идентификатор 56277.4.144, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 304 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Нотариален акт за продажба на недвижим имот № 79, том II, рег. № 3184, дело № 251 от 2019 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пещера, с вх. рег. № 1275 от 29.08.2019 г., акт № 17, том V, дело № 722 от 2019 г., по силата на който следните физически лица: Елена Христова Симеонова, Стеляна Тодорова Апостолова, Надя Тодорова Фолева, Стоичка Иванова Якофова и Надя Петрова Харизанова продават на „Биовет“ АД следния свой недвижим имот: поземлен имот с идентификатор 56277.3.1805, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение със заповед: няма издадена заповед за изменение в КККР, площ от 3 000 m² с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: гори и храсти в земеделска земя, категория на земята при неполивни условия – пета.

Също така са представени и следните скици: Скица на поземлен имот № 15-914976-18.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1306, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 06.08.2021 г., площ от

25 236 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1090918-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1314, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 10.09.2021 г., площ от 110 990 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1090932-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1590, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 01.09.2021 г., площ от 29 133 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-415089-16.04.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1779, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР, засягащо поземления имот е от 16.04.2022 г., площ от 55 254 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: депо за индустриални отпадъци; Скица на поземлен имот № 15-914992-18.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1854, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 65 360 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1091083-07.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1855, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 5 083 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-1143404-21.10.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.3.1856, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 8 770 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за второстепенна улица; Скица на поземлен имот № 15-852945-17.09.2020 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 47 101 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; Скица на поземлен имот № 15-852945-17.09.2020 г. за поземлен имот с идентификатор 56277.4.664, по КК и КР, одобрени със Заповед № РД-18-62/15.12.2014 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КК и КР: няма данни за изменение, площ от 47 101 m² с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект; За посочения имот, допълнително е представена скица на поземлен имот № 15-327045-28.03.2022 г., последно изменение на КК и КР: от 28.07.2021 г., площта, трайното предназначение на територията и начина на трайно ползване са същите.

3. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години. В тази връзка в представената обосновка, е посочено че фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Биовет Пещера“ е оборудвана със съвременни машини, съоръжения и технологии. Основните дълготрайни материални активи на парка – фотоволтаичните модули имат времеви ресурс, който се оценява на 35 години, видно от техническите спецификации на изградените централи. С оглед на средната

продължителност на техническия живот и най-добрата производителност на фотоволтаичните модули, дружеството счита, че срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ от ФЕЦ „Биовет Пещера“ може да бъде 35 (тридесет и пет) години. В допълнение посочва, че дружеството притежава достатъчно финансови, материални и човешки ресурси да извършва дейността си през 35-годишния срок на лицензията и да изпълнява задълженията си, с оглед дългосрочната стратегия и политика на дружеството.

С оглед на това, че „Биовет“ АД не е представило релевантни доказателства, които да докажат по безспорен начин времеви ресурс на фотоволтаичните модули, и като се вземе предвид посоченото от дружеството по отношение на представените гаранции от фирмата производител, с които се гарантират експлоатационните характеристики на фотоволтаичните модули за период от 12 години, при който номиналната мощност на ФЕЦ ще е не по-ниска от 91,95%, а за 25 годишен срок ще е не по-ниска от 84,8%, **Комисията счита, че е обосновано срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години.**

4. Технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

„Биовет“ АД ще изпълнява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект състоящ се от 5 броя технологично свързани фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kW_p, разположени в урегулирани поземлени имоти (УПИ), както следва: УПИ – 3.1306, УПИ 3.1314, УПИ 3.1590, УПИ 3.1779, УПИ 3.1854, с площ съответно: 25 236 m², 110 990 m², 29 132 m², 55 254 m², 65 360 m². Участъкът, в който са разположени панелите, е със сравнително равнинен характер и конструкциите са с ориентация изток-запад.

За посочените фотоволтаични централи в съответните УПИ, са използвани фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM465M-7RL3-V с мощност 465 W_p и имат коефициент на полезно действие 20,71%.

Отделните модули имат следните показатели: висока производителност, 25 години гаранция за 84,8% от мощността им, лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели, висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитание на всеки модул поотделно, рамки от висококачествен елуксирани алуминий, предпазно темперирано стъкло с ниско съдържание на желязо с висок коефициент на пропускане.

Фотоволтаичния модул се състои от 156 (2x78) бр. P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell). Покриването е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 3,2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Обратната страна на PV-модула е запечатана с PLF-полиестерно ламиниращо фолио за защита от атмосферни въздействия.

Сертифицираният по IEC 61215, IEC 61730 PV-модул притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на използваните фотоволтаични модули:

- технология на клетката – P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell);
- номинална мощност – 465W_p;
- номинално напрежение (V_{mp}) – 43,18V;
- номинален ток (I_{mp}) – 10,77A;
- работна температура – (- 40 до +85°C);
- гаранция на производителя – 12 години.

Броят на инсталираните фотоволтаични панели с посочените по-горе характеристики в съответните УПИ, е както следва:

- УПИ 3.1306 – 4 752 бр. с общ максимален капацитет 2 210 kW_p;
- УПИ 3.1314 – 4 212 бр. с общ максимален капацитет 1 941,84 kW_p;
- УПИ 3.1590 – 5 616 бр. с общ максимален капацитет 2 611 kW_p;
- УПИ 3.1779 – 5 832 бр. с общ максимален капацитет 2 712 kW_p;
- УПИ 3.1854 – 16 644 бр. с общ максимален капацитет 7 739 kW_p;

През първите 12 години фирмата производител гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 91,95% и не по-ниска от 84,8% за 25 годишен срок.

Всички данни са при стандартни условия: 1000 W/m², 25°C температура на клетката, АМ спектър 1,5.

Всеки един модул е монтиран на неподвижна метална носеща конструкция под ъгъл 10°. Ориентацията на конструкцията е изток-запад, като всяка „маса“ е три редова. Всяка конструкция е изградена така, че върху нея да има възможност за монтаж на 36 броя, 18 броя и 12 броя фотоволтаични панела.

Инвертори – за преобразуване на генерираната постояннотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова за посочените по-горе 5 броя ФЕЦ в съответните УПИ, са монтирани следните инвертори в:

- УПИ 3.1306 – 11 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 9x185KTL-H1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1314 – 10 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 9x185KTL-H1 (175 kW) и 1xSUN2000-105KTL-H1 (116 kW);

- УПИ 3.1590 – 13 броя инвертори тип „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности 13x185KTL-H1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1779 – 15 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности 15x185KTL-H1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- УПИ 3.1854 – 43 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 37x185KTL-H1 (175 kW) и 6xSUN2000-105KTL-H1 (116 kW) Към тях са присъединени съответен брой стрингове, като всеки стринг е съставен от 24 броя или 21 последователно свързани модула.

Инверторите са за открит монтаж, монтирани са на металната конструкция за фотоволтаичните панели. Всеки един инвертор се присъединява в табло ниско напрежение (ТНН) на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), посредством подходящо оразмерени кабели, в зависимост от мощността на инвертора и разстоянието до трафопоста, положени подземно. Кабелите са тип NAYY 3x120 mm²(70).

Трансформираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващи трансформатори със съответната мощност, разположени в предвидени бетонови комплектни трансформаторни постове (БКТП), разположени в същия имот, за които има разработена отделна проектна документация.

От своя страна самите трафопостове са присъединени на страна СрН 6 kV към нова в/ст 6 kV PV „Биовет“ в УПИ VI-3.1855 по КК и КР на гр. Пещера, от където електрическата енергия се пренася до п/ст 110/6 kV „Биовет-съществуваща“. Новата връзка е изпълнена с подземен кабел 3xNA2XS(F)2Y 1x185/RM16 mm². В РУ 6 kV на възловата станция кабелът се присъединява към предвидено за целта КРУ.

Мълниезащита и заземяване на фотоволтаичните централи:

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения е изпълнена заземителна инсталация. За заземител се използва контур от стоманена горещопоцинкована шина 40/4 mm, която е положена в изкоп за кабелите на дълбочина не по-малка от 80 cm. От нея посредством AlMgSi проводник Ø8, се заземяват конструкциите за фотоволтаичните модули и инверторите.

Отделните сглобки на конструкцията се премостят с проводник HO7V-K 1x16 mm², което спомага за изравняване на потенциалите и по-добра връзка със заземителната инсталация.

Заземителния контур е оразмерен да има преходно съпротивление по-ниско от 4 Ω целогодишно.

Заземителната инсталация на фотоволтаичната инсталацията е свързана със заземителната инсталация на трафопоста (БКТП). Към заземителния контур е свързано и заземителното „въже“ на свързващия кабел СрН – от/към в/ст 6kV „Биовет“.

Защитата на цялата фотоволтаична инсталацията от пряко попадение на мълния се осъществява посредством мълниеприемници с изпреварващо действие GROMOSTAR 60 Δt=60 μs с височина на монтаж h = 6 m.

Към заземителната инсталация са свързани и металните носещи конструкции, корпусите на металните табла, РЕ – шините на електрическите табла, стълбовете, а така също и всички метални съоръжения, които нормално не са под напрежение, но могат да попаднат под такова при аварийни ситуации.

Електрически защиты – съоръженията във всяка съставна фотоволтаична инсталация са защитени с всички необходими защиты съгласно действащите в страната правилници, наредби и други нормативни разпоредби. Защитата на стринговете се осъществява на входа на всеки инвертор. Във всички електрически табла (постоянно токови и променливо токови) и инвертори е изпълнен монтаж на защита от пренапрежение (катоден отводител).

Заявителят е представил Протоколи за установяване годността за ползване на строежите (образец № 16) ведно със Становища за съответствие на инвестиционния проект с правилата и нормите за пожарна безопасност.

За присъединяване на енергийния обект, състоящ се от 5 ФЕЦ със съответните технически параметри, дружеството е представило предварителен договор № ПРД-ПР-110-568 от 08.12.2021 г. за присъединяване на производител на електрическа енергия, сключен между „Биовет“ АД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, еднолинейна схема на енергийния обект, както и местата на присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа и технически характеристики на измервателните системи.

Въз основа на гореизложеното, Комисията приема, че „Биовет“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

5. Човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Представен е Устав на акционерно дружество „Биовет“ АД, от който по т. II „Управление“ са видни органите на управление на дружеството (Общо събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет), както и техните функции. Представена е и управленска и организационно-производствена структура (органиграма) на „Биовет“ АД, в сила от 01.06.2022 г.

Също така е представен и списък на 8 (осем) служители на „Биовет“ АД с посочени имена, длъжност, вид образование, специалност и квалификация, като е уточнено, че при необходимост „Биовет“ АД има готовност да ангажира допълнителен

персонал за изпълнение на лицензионната дейност. Също така са представени протоколи за проведени изпити за квалификационна група от 08.10.2021 г. и от 22.10.2021 г. на четирима от служителите на дружеството.

По отношение на опита на заявителя, е посочено, че дружеството е водещ европейски производител на фуражни добавки, премикси, активни субстанции и готови лекарствени средства за лечение, профилактика и подобряване здравето и продуктивността на животните. Дейността на дружеството е оценена от национално значение, дължащо се на високото качество на предлаганите продукти и доказана завършена организация и процес по производство и доставка на продукция. Дружеството е разработило и реализира инвестиции в сектора на производството на електроенергия, произведена от възобновяеми енергийни източници чрез ФЕЦ „Биовет Пещера“ с цел разширяване на своя бизнес спектър и предоставяни услуги като дружеството очаква да се развие допълнително в областта на производството на електрическа енергия, от една страна, и от друга, за оптимизация на разходите за електрическа енергия при основната си производствена дейност.

„Биовет“ АД притежава лицензия № Л-145-03 от 13.12.2004 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и почти 20 (двадесет) години оперира безаварийно с енергийния обект. За постигането на поставените нови цели, дружеството е посочило, че разполага с квалифициран персонал с необходимите познания, опит и умения в областта на „производството на електрическа енергия“ чрез енергийния обект, предмет на посочената лицензия. Но по отношение на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи посочва, че към момента не разполага с опит в дейността „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаични електрически централи, но желае да навлезе и да се позиционира в тази сфера като за целите на осъществяване на тази дейност ще разчита на ангажирани специалисти с необходимите познания и опит за извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на ЗЕ и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове. Дружеството заявява, че ще полага непрекъснати усилия и средства за доразвиване на познанията и уменията на ангажирания персонал с цел повишаване на ефективността от лицензионната дейност. Дружеството също така планира след старта на дейността и след навлизане на пазара, при необходимост да увеличи броя на наетия персонал и да проведе допълнителни обучения за повишаване на квалификацията и уменията на служителите си.

За осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Биовет“ ще бъде ангажиран както управленски, така и експертен персонал и на който ще се разчита за успешното управление и развитие на лицензионната дейност. Като предимство на заявителя се посочват и създадени контакти, партньорства и дългогодишно участие на „Биовет“ АД на свободния пазар на електрическа енергия, като един от най-големите индустриални енергийни консуматори в страната.

Посочено е, че извън наетите лица, „Биовет“ АД ще се ползва при необходимост от експертни мнения и консултации от външни такива, като възлагането ще бъде „ad hoc“ – за конкретно възникнал въпрос, което ще създаде възможност да се постигне по-голяма гъвкавост на бюджета на дружеството.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че „Биовет“ АД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

6. Съответствие на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда:

„Биовет“ АД е представило Решение № ПК-26-ПР/2021 г. и Решение № ПК-29-ПР/2021 г. за преценяване необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Пазарджик, с които е решено да **не се извършва** оценка на въздействието върху околната среда на съответните инвестиционни предложения (ИП), а именно: „Изграждане на фотоволтаични централи“ в поземлени имоти (ПИ) с идентификатори: 56277.3.1590, 56277.3.1306, 56277.3.1854 (обединява 56277.3.1778 и 56277.3.1777), 56277.3.1314, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик“ и ИП „Изграждане фотоволтаична централа с мощност до 4 MW и БКТП“ в УПИ ХХIII-4.601 „за ел. подстанция, производствена и складова дейност“ (имот с идентификатор 56277.4.664 по КК на гр. Пещера), кв. 164, по плана на гр. Пещера, общ. Пещера, обл. Пазарджик“. В решенията на РИОСВ-Пазарджик са изложени съответните мотиви обосноваващи направените преценки.

По отношение наличието на доказателства, че енергийния обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация, „Биовет“ АД е представило Протоколи за установяване годността за ползване на строежите (образец № 1б), с които Държавна приемателна комисия е приела съответните строежи със заключение, че могат да бъдат ползвани по предназначението си. Въз основа на тези протоколи, са издадени и разрешения за ползване на строежи, издадени по реда и при условията на Закона за устройство на територията, както следва: Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-38/18.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X2000 kVA в УПИ 3.1314, за производствена дейност и изравнител 90 000 куб. м. за технологии и противопожарни нужди/ПИ с идентификатор 56277.3.1314/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-40/20.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X 3150 kVA в УПИ IV-3.1779, депо за опасни отпадъци към инсталация за производство на енергия от отпадъци и биомаса/ПИ с идентификатор 56277.3.1779, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-35/16.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Възлова станция 6 kV/BC1 и BC2/“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-58/21.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X2500 kVA в УПИ IV-3.1306, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1306/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-54/15.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Трафопост /КТП/ 1X3150 kVA в УПИ VIII-3.1590, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1590/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера с подземна кабелна линия 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-48/07.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Четири броя трафопоста /КТП/ 1X2500 kVA в УПИ II-3.1854, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1854/, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик, с подземни кабелни линии 6 kV до нова възлова станция в УПИ VI-3.1855, за инженерна инфраструктура/ПИ с идентификатор 56277.3.1855/, местност „Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-59/21.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа“, находяща се в УПИ 3.1306-производствена и складова дейност/ПИ с идентификатор 56277.3.1306/, местност

„Луковица“, по КККР на гр. Пещера, община Пещера, област Пазарджик“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-39/18.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ 3.1314, за производствена дейност и изравнител 90 000 куб. м. за технологии и противопожарни нужди/ПИ с идентификатор 56277.3.1314/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-50/13.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ VIII-3.1590, производствена и складова дейност/ПИ с идентификатор 56277.3.1590/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-41/20.05.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в ПИ идентификатор 56277.3.1779/УПИ IV-3.1779, депо за опасни отпадъци към инсталация за производство на енергия от отпадъци и биомаса/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“; Разрешение за ползване № ДК-07-ПЗ-49/07.06.2022 г. за въвеждане в експлоатация на строеж: „Фотоволтаична централа в УПИ II-3.1854, производствена и складова дейност/ ПИ с идентификатор 56277.3.1854/, местност „Луковица“, гр. Пещера, община Пещера“.

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

7. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи на изградената фотоволтаична централа е XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Финансирането на централата е осъществено чрез целеви заем, отпуснат от XXX на 04.12.2020 г., при годишен лихвен процент към момента 3-месечен EUROBOR, надбавка XXX % и краен срок на погасяване – не по-късно от 31.03.2026 г.

7.1. Финансови резултати за периода 2019 г. – 2021 г.

След анализ на представените годишни финансови отчети за последните 3 години (2019 г. – 2021 г.) на „Биовет“ АД е видно, че от осъществяване на дейността си дружеството реализира печалба, както следва: за 2019 г. в размер на 30 131 хил. лв.; за 2020 г. в размер на 68 835 хил. лв. и за 2021 г. в размер на 60 944 хил. лв. Увеличението на печалбата е вследствие на изпреварващото увеличение на приходите с 51,38% в сравнение с увеличението на разходите с 45,48%.

7.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Биовет“ АД е представило прогнозни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. За целия период дружеството прогнозира да реализира печалба в размер, както следва: XXX хил. лв. за 2023 г.; XXX хил. лв. за 2024 г.; XXX хил. лв. за 2025 г.; XXX хил. лв. за 2026 г.; XXX хил. лв. за 2027 г. Положителните финансови резултати през целия период се дължат на прогнозираните по-високи приходи в сравнение с разходите.

7.2.1. Прогнозни приходи

Прогнозните приходи са определени на база на производствената програма и прогнозни продажни цени, представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Показател	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, MWh	19 481	19 381	19 281	19 181	19 081
Прогнозна продажна цена, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозни приходи, хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
-----------------------------	-----	-----	-----	-----	-----

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичните централи в периода 2023 г. – 2027 г. са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V6.88, разработена от FILKAB Solar, въз основа на конкретните за централите технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на 2% и годишна ескалация 0,5%.

Прогнозната продажна цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичните централи, за 2023 г. е в размер 395,67 лв./MWh и е определена съгласно Решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от НЛДЕ. За определяне на останалите продажни цени за периода на бизнес плана, дружеството е посочило, че са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари за дългосрочни сделки (фючърси).

7.2.2. Прогнозни разходи

Структурата на разходите включва разходи за: достъп, за балансиране, за амортизации, за ремонт и поддръжка, финансови и други разходи. Общите разходи са относително постоянни за периода 2023 г. – 2027 г., като с най-голям относителен дял са разходите за амортизации, които са прогнозирани в размер на XXX хил. лв. за всяка една година.

7.3. Прогноза за активи и пасиви

Дружеството прогнозира нетекущите активи да намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., което е в частта на дълготрайни материални активи. Текущите активи също намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., предимно от намалените краткотрайни вземания от свързани лица.

Нетекущите пасиви, представляващи изцяло привлечен капитал, намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX лв. за 2027 г. Краткосрочните задължения, се предвижда да се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., основно в частта задължения към свързани лица.

7.3.1. Прогнозна структура на капитала на „Биовет“ АД

По отношение на капиталовата структура за периода 2023 г. – 2027 г. дружеството предвижда увеличение на собствения капитал от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на увеличената неразпределена печалба.

Показателят покритие на нетекущи активи със собствен капитал, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, се увеличава от 0,24 за 2023 г. на 0,87 за 2027 г., което е индикатор, че дружеството в периода показва тенденция за подобряване на възможността да инвестира в нови дълготрайни активи със собствен ресурс.

Показателят обща ликвидност, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е положителна величина за първите две години, а за останалите години е под единица.

Показателят за *финансова автономност*, отразяващ степента на независимост от използване на привлечени средства е изчислен като съотношение между пасиви и собствен капитал. Стойностите на коефициента през първите две години са под единица, а през останалите години на бизнес плана са над единица с тенденция на увеличение. Следователно от 2025 г. до края на периода, дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване обслужването на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват подобряване на финансово-икономическото си състояние на дружеството.

Финансовата структура на дружеството се предвижда да бъде XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2023 г. и XXX % собствен капитал и XXX % привлечени средства за 2027 г.

7.3.2. Прогнозни парични потоци

От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г., е видно, че прогнозираните парични наличности са положителни стойности в края на всяка една година, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по заема.

7.3.3. Размер и начин на финансиране

Общите инвестиционни разходи на изградената фотоволтаична централа са в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), като източниците на финансиране са изцяло заемни средства.

Основните параметри на инвестиционният проект са представени в таблица № 2.

Таблица № 2

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW _p	17,213
2.	Стойност на инвестицията в хил. евро	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност в хил. евро	XXX
4.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност в хил. лв	XXX

Предвид гореизложеното, Комисията приема, че „Биовет“ АД е осигурило финансиране за изграждане и присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа. Извършеният анализ показва, че и при изпълнение на заложените в бизнес плана параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци в края на всяка година, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., представляваща търговска тайна:

„Биовет“ АД е заявило, че в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г., сключен с XXX. Дружеството е посочило, че обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, касае всички финансови параметри на кредита, тъй като разгласяването на тази информация може да засегне интересите на банката.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Биовет“ АД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Наков. По административното производство е изготвен доклад от 12.10.2022 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол от 19.10.2022 г., т. 5. Проведено е открито заседание на 25.10.2022 г., на което е взел участие упълномощен представител на „Биовет“ АД. Същият е заявил, че приема доклада и няма възражения по него. Не са представени други допълнителни факти и обстоятелства, които да променят изводите в доклада.

Предвид гореизложеното, работната група предлага КЕВР да реши:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката да издаде на „Биовет“ АД със седалище и адрес на управление: Република България, Област Пазарджик, Община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39

Лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова мощност 17 213,84 kWp“, приложение и неразделна част от настоящото решение.

И. Н. Иванов каза, че централата е 17 MWp и попита построена ли е или условието е за изграждане на енергийния обект.

Р. Наков отговори, че енергийният обект се състои от 5 фотоволтаични централи, които са изградени, и за тях има издадени разрешения за ползване от органите на ДНСК.

И. Н. Иванов обобщил, че е завършена цялата процедура.

Р. Наков потвърди това.

И. Н. Иванов каза, че с получаване на лицензията дружеството започва производство.

Р. Наков отговори, че с издаването на лицензията дружеството има право да произвежда и да продава електрическа енергия.

И. Н. Иванов каза, че основната част ще бъде използвана за собственото им производство. Произведените 17 MWp вероятно ще надвишават собствените им нужди.

Р. Наков отговори, че енергията ще задоволи първо собствените им нужди и след това остатъчното количество ще го продават.

И. Н. Иванов каза, че са по процедурата, която позволява както задоволяване на собствени нужди, така и търговия, а не единствено собствени нужди. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

ИЗДАВА на „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Пазарджик, Община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39

Лицензия № Л-637 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kWp“, приложение и неразделна част от настоящото решение.

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

Кочков, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие;

2. Приема проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие, както и съпътстващите го документи;

3. Приетите документи по т. 2 да бъдат изпратени на служебния заместник министър-председател по икономическите политики и служебен министър на транспорта и съобщенията към Министерския съвет на Република България.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Енерговиа“ ЕООД, с ЕИК 203328328, лицензия № Л-635-15 от 31.10.2022 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 „Енерговиа“ 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 „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД, с ЕИК 121516626, лицензия № Л-636-15 от 31.10.2022 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 „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

Приема доклад относно извършена проверка на „Булгаргаз” ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 2 от Протокол № 190 от 19.07.2022 г.

По т.5. както следва:

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката

ИЗДАВА на „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: Република България, Област Пазарджик, Община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39

Лицензия № Л-637 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kWp“, приложение и неразделна част от настоящото решение.

Приложения:

1. Доклад с вх. № О-Дк-1332 от 26.10.2022 г. - проект на Решение на Министерския съвет за предложение до Народното събрание за ратифициране със закон на Споразумение за изменение № 1 към Споразумение за предоставяне на подкрепа за проекти от 30 януари 2019 г. между Комисия за енергийно и водно регулиране на Република България и Европейската банка за възстановяване и развитие и съпътстващи проекта на решение документи;

2. Решение на КЕВР № Л-635 от 31.10.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1077 от 17.08.2022 г. от „Енерговиа“ 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-636 от 31.10.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1079 от 22.08.2022 г. от „Приста Ойл Холдинг“ ЕАД 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;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2008 от 24.10.2022 г. - извършена проверка на „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за изпълнение на приетите от КЕВР решения по т. 2 от Протокол № 190 от 19.07.2022 г.;

5. Решение на КЕВР № Л-637 от 31.10.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058 от 18.07.2022 г., изменено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1058#5 от 10.10.2022 г., за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Биовет“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт