



ПРОТОКОЛ

№ 356

София, 15.12.2022 година

Днес, 15.12.2022 г. от 11:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров – и. д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2202 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2203 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

Работна група в състав: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Наков и Ана Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2192 от 08.12.2022 г. и проект на решение относно одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2206 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2209 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

6. Доклад с вх. № Е-Дк-2207 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2210 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-2212 от 12.12.2022 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-2214 от 12.12.2022 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подадените от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков

10. Доклад с вх. № Е-Дк-2213 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. за допълване на Решение № Ж-272 от

25.07.2017 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Докладват: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов,
Петър Друмев, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

По т.1. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „ПВ Пауър“ ЕООД, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1138 от 17.08.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 25.08.2022 г. на КЕВР, от дружеството е изискано да представи преработен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., както и друга информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 18.10.2022 г.

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

От представеното удостоверение от 01.09.2022 г., издадено от Агенция по вписванията и от извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ПВ Пауър“ ЕООД с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22, е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ПВ Пауър“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и продажба на електрическа енергия от възобновяеми източници, търговия и производства на стоки и вещи незабранени със закон; строеж, обзавеждане и покупка на недвижими имоти с цел продажба и даване под наем; наем на движими и недвижими вещи; консултантски услуги; сделки с ноу – хау и интелектуални продукти; автоматика, роботика и проектантска дейност, производствена, транспортна и търговска дейност; търговия на едро и дребно; ресторантьорство, превозни, спедиционни, комисионни сделки, търговско представителство и посредничество, покупка на стоки или други вещи с цел да ги продаде в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски, счетоводни и други услуги; както и всички други дейности и услуги посочени в Търговският закон и не забранени с нормативен акт. Дейността ще се извършва в страната и чужбина.

Капиталът на „ПВ Пауър“ ЕООД е в размер на 10 лв. (десет лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Иван Събев Тихов в качеството му на управител и едноличен собственик на капитала.

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 направена справка в ТРРЮЛНЦ, едноличен собственик на капитала на дружеството е Иван Събев Тихов.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „ПВ Пауър“ 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.

„ПВ Пауър“ ЕООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, като във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Голф“ с постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД бизнес план е **преработен**, като същия е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити.

Бизнес планът е изготвен на базата на дългогодишния опит на управителя в сферата на възобновяемата енергия, като за целта е извършен задълбочен анализ на основните икономически елементи свързани с ползите в сектора и необходимостта от зелена енергия. Проектът включва използването на иновативна технология за двулицев фотоволтаичен модел и изграждането на собствена подстанция 33/110 kV и собствен електропровод 110 kV, фотоволтаична централа с постояннотокова (DC) мощност 40,00 MW_p за производство на електрическа енергия чрез директно използване на слънчевата радиация.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Инвестиционната програма за периода 2022 г. – 2027 г. на дружеството е изготвена на базата на анализи и подробно проучване на пазарите и цените на стоките и услугите. Управителят Иван Събев Тихов има опит в сферата на възобновяемите източници, придобит от управлението на неговото дружество лицензиант „Уинд Форс БГ“ ЕООД, на което е едноличен собственик.

Процента на изпълнение на проекта е съобразен със сроковете заложи в сключени вече договори с различни респонденти, както и с нарастващите цени на материалите.

В проекта за инвестиционни намерения на дружеството е да осигури необходимите условия и изисквания за техническата безопасност на персонала на фотоволтаичната централа, както и специалист отговарящ за навременната експлоатация на обекта като непрекъснатото се съблюдава за опазване на околната среда.

С придобития вече опит управителят ще подсури в начина на работа на дружеството да има изградена добра корпоративна стратегия за ефективна експлоатация на съоръженията, при спазване на нормативните изисквания на националното законодателство.

Прогнозната инвестиция за този мащабен проект е планирана да се осъществи поетапно, в съответствие с представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1068 от 26.10.2022 г. график за поетапно строителство на енергийния обект ФЕЦ „Голф“, при самоучастие, което възлиза на 33% от общите инвестиционни разходи в размер на 67 000 хил. лв.

За нуждите на проекта е закупен и преотреден терен с площ от 484 949 m², находящ се в средна-югоизточна България, в района на гр. Сливен, където са измерени и най-високите нива на слънчева радиация в страната, на който терен е предвидено изграждането на ФЕЦ „Голф“, като в близост до имота е подстанция „Речица“ и за присъединяване на централата към електропреносната мрежа ще бъде изградена собствена повишаваща подстанция 110/33 kV.

Планираните средства за инвестиции на „ПВ Пауър“ ЕООД в периода от 2022 г. до 2027 г. са представени в таблица № 1, като 2022 г. се счита за нулева година, предвид годината на издаване на лицензията (проекта е стартиран), като дружеството планира инвестиции за 2023 г. в размер на 10 145 хил. лв. или общо инвестициите по проекта за ФЕЦ „Голф“ възлизат в размер на **XXX хил. лв.**

Таблица № 1

ХИЛ. ЛВ.

	2022 г. /нулева/	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	Общо:
План	56 855	XXX	0	0	0	0	XXX

I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Голф“ в периода 2023 г. – 2027 г. са представени в таблица № 2. Прогнозното производство е изчислено на база енергийния потенциал на слънцето, местоположението на енергийния обект и други фактори, които оказват влияние:

- детайлен анализ и оценка на географската ширина на мястото;
- дневното, месечното, годишното количество слънчева радиация, достигаща до него;
- индексът на прозрачност на въздуха.

С помощта на специализиран софтуер PVSyst V6.88 е извършена оценка и потвърждение на цялостното техническо предложение на ФЕЦ „Голф“, и оценка за наличния и прогнозния потенциал на ресурса, енергийния добив от ФЕЦ „Голф“ с фотоволтаични модули „Jinko Solar“, за района на гр. Сливен, зона „Речиченски път“, кв. „Речица“, както и други подробни данни за проекта.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозно количество електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За периода от въвеждане в експлоатация на първия етап на ФЕЦ „Голф“ през м. януари 2023 г. до края на 2027 г., дружеството планира да произведе **общо XXX MWh**.

I.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

По отношение на ремонтната програма за периода на бизнес плана дружеството не е представило прогнозни разходи за ремонтни дейности на ФЕЦ „Голф“, като единствено посочва, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез: проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, която ще бъде изградена в имот определен с подробен устройствен план – план за застрояване /ПУП-ПЗ/ съгласно сроковете и етапите. Изграждането ще се извърши от дружеството и ще бъде негова собственост. Също така ще бъде изграден нов въздушен електропровод 110 kV с OPGW с 48 броя G.655 влакна за присъединяване на подстанцията на ФЕЦ към резервно поле 110 kV от ОРУ 110 kV на подстанция „Речица“, което ще бъде изградено от производителя и ще бъде негова собственост. Техническите характеристики на OPGW, OPUG, ODF, съединителни кутии ще отговарят на изискванията на фирмен стандарт на ЕСО, публикуван на официалната страница на ЕСО ЕАД.

Релейните защиты – два комплекта надлъжно – диференциална защита в подстанция „Речица“ 110/20 kV, собственост на ЕСО и в подстанцията на обекта, собственост на производителя ще бъдат доставени от ЕСО, в подстанцията на обекта и ще са за сметка на производителя, като част от цената за присъединяване.

I.4. Социална програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че социалната програма на дружеството е насочена в аспект повишаване квалификацията и подобряване условията на труд на служителите, като прогнозните разходи за периода на бизнес плана са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

№	Вид социален разход	ХИЛ. ЛВ.				
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Работно облекло	2	3	3	4	4
2	Обучение персонал	3	3	4	4	5
3	Коледно и новогодишно тържество	3	3	3	3	3
4	Други	1	1	1	1	1

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II. 1. Финансови резултати от дейността на „ПВ ПАУЪР“ ЕООД

Дружеството „ПВ ПАУЪР“ ЕООД е новоучредено през 2021 г., въз основа на което, на основание чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило банково удостоверение от „УниКредит Булбанк“ АД с изх. № 0735-64-010908 от 02.09.2022 г. за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

„ПВ Пауър“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат, който намалява от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лева за 2027 г. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с разходите. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, следвани от разходите за балансиране.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 4.

Таблица № 4

Показатели:	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Прогнозни цени на електрическата енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. лева	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Забележка: Приходите от електрическа енергия и прогнозните цени посочени в таблицата са със закръглени стойности.

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозна цена на електрическата енергия на свободен пазар, произведена от фотоволтаичните централи, за 2023 г. е в размер XXX лв./MWh и достига до XXX лв./MWh през 2027 г.

II. 3. Прогнозни парични потоци

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

II. 4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са 67% привлечени средства и 33% собствени средства.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията приема, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „ПВ ПАУЪР“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД, представляваща търговска тайна:

„ПВ Пауър“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: цените по договори за доставка на панели с Jinko

Solar, цената по договори за доставка на инверторни станции с „Хитачи Енерджи България“ и финансовия модел на банката кредитор, с оглед клаузите за конфиденциалност в договорите.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли Комисията да приеме искането им посочената по-горе информация да се приеме като търговска тайна.

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 „ПВ Пауър“ ЕООД 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.1.:

Докладва П. Младеновски. Бизнес планът на дружеството е коментиран в производството по издаване на лицензия, което вече е коментирано. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. на „ПВ Пауър“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

П. Младеновски прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „ПВ ПАУЪР“ ЕООД бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;

2. ОДОБРЯВА на „ПВ ПАУЪР“ ЕООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа **заявление с с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД**, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 6, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със Заповед № 3-Е-1211 от 19.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 21.10.2022 г. на КЕВР, от дружеството е изисквана допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1103 от 28.10.2022 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) се установява, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

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.

Заявителят е представил актуална организационна структура на собствеността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, заедно с документи, доказващи посочените в структурата обстоятелства. Видно от ТРРЮЛНЦ и от Учредителния акт на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Агрошанс комерс“ ЕООД, ЕИК 102004265. Едноличен собственик на капитала на „Агрошанс комерс“ ЕООД е Минчо Маринов Гроздев.

С оглед гореизложеното се установява, че действителен собственик на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е: Минчо Маринов Гроздев.

След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Карнобат Енерджи“ 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.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с намерението на дружеството да реализира инвестиция в сектора на възобновяемите източници, като изгради и въведе в експлоатация Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW_p е подадено и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД бизнес план е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити. Целта на бизнес плана е да очертае в дългосрочен план целите на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на правни, технически и икономически критерии за производителност и ефективност на проектираната ФЕЦ „Карнобат“. В бизнес плана е представено подробно

описание на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ с постояннотокова мощност 29,05 MW_p през месец декември 2022 г., съгласно графика за строителството му, с неговите технически характеристики. В бизнес плана се съдържа и оценка на енергийния ресурс, в частност на годишния енергиен добив от ФЕЦ, за територията, на която ще бъде изградена централата.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Планираните средства за инвестиции в периода до въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ през м. декември 2022 г. са представени в таблица № 1, като дружеството възнамерява да извърши инвестиции в общ размер на **XXX хил. лв.**

Таблица № 1

Описание на инвестиционния разход	План 2022 г., хил. лв.	Разплатени средства, към 30.09.2022 г., хил. лв.	Общо, хил. лв.
Фотоволтаични панели	XXX	XXX	XXX
Инвертори	XXX	XXX	XXX
Ел. оборудване – трансформатори, АС/DC кабели	XXX	XXX	XXX
Доставка на механични конструкции/тракери/монтаж	XXX	XXX	XXX
Дизайн, планиране, управление	XXX	XXX	XXX
Разходи по присъединяване	XXX	XXX	XXX
Земя, права, други разходи	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX

I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“ в периода 2023 г. – 2027 г. са представени в таблица № 2. Количествата са изчислени на база резултати от симулация чрез специализиран софтуер PVSystem, разработена въз основа на конкретни за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни, при отчитане на деградация от XXX %, средно годишен коефициент на производителност (perf. ratio) 89,12% и специфично годишно производството (1 547 kWh/kW_p/г.). Дружеството ще реализира произведените количества електрическа енергия както по двустранни договори, така и на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозно количество електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е планирало за периода от 15.12.2022 г. до 31.12.2022 г. да произведе XXX MWh електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, а в периода на бизнес плана от 2023 г. до 2027 г. планира да произведе **общо XXX MWh.**

I.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжка и експлоатация на фотоволтаичната централа включват диспечерско управление на системата, обработване и управление на данните, мониторинг, проверка на модулите, инверторите, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитни зони, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Тези услуги ще бъдат възложени на външно дружество, което разполага с персонал, който ще извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници. Дружеството не е представило прогнозни средства в периода 2023 г. – 2027 г. относно описаните дейности за поддръжка и ремонт на ФЕЦ „Карнобат“, като към момента на изготвяне на бизнес плана дружеството финализира договорните взаимоотношения с доставчика.

I.4. Социална програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че се управлява и представлява от Минчо Маринов Грозев, като в рамките на икономическата група на дружеството са ангажирани лица, които притежават необходимия опит и квалификация за структуриране, развитие и управление на енергийни проекти, включително такива, свързани с изграждане и експлоатация на ФЕЦ. Посочва се, че другите услуги, които са необходими за извършване на дейността ще бъдат осигурявани по силата на договори за услуги, като бъде ангажиран персонал в рамките на икономическата група на дружеството-собственик на централата. Дружеството не е представило прогнозни средства в периода 2023 г. – 2027 г. относно дейности и мероприятия със социална насоченост за служителите на дружеството.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Постигнати финансови резултати от „Карнобат Енерджи“ ЕООД

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е новоучредено дружество през ноември 2021 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ е представило удостоверение от 06.10.2022 г. от „XXX АД за наличие на банкови сметки и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

В допълнение и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството, дружеството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2021 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти, от който е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ през декември 2022 г.

II.2. Постигнати финансови резултати от „Агрошанс Комерс“ ЕООД

„Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети, за последните три години: за 2019 г., 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2019 г. - печалба в размер на 306 хил. лв.;
- за 2020 г. - печалба в размер на 349 хил. лв.;
- за 2021 г. - печалба в размер на 1 364 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на увеличените приходите от дейността на дружеството, в резултат на ръст на приходите от продажба на стоки от 12 893 хил. лв. през 2019 г. на 17 159 хил. лв. през 2021 г., които са от

производство и търговия на едро на земеделска продукция при ръст на разходите от дейността от 19 302 хил. лв. през 2019 г. на 23 407 хил. лв. през 2021 г., от които с най-голям относителен дял са другите разходи в т.ч. балансова стойност на продадени активи.

II.3. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г..

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността в периода на бизнес плана да реализира положителен финансов резултат, който през 2027 г. да достигне XXX хил. лв. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от: приходи от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, последвани от разходите за ремонт и поддръжка.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 1.

Таблица № 3

№	Показатели:	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Количества произведена електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Прогнозна продажна цена на електрическа енергия, в лв./MWh	395,67	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблица № 3 е видно, че годишното производство на електрическа енергия е почти непроменено през периода на бизнес плана, като за 2023 г. е в размер на XXX MWh, а през 2027 г. в размер на XXX MWh. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ е при средногодишна деградация от XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.16, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за периода на бизнес плана и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

II.4. Активи и пасиви

Общо активите нарастват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на увеличените краткотрайни активи в частта на паричните наличности и парични еквиваленти.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, която през 2027 г. достига XXX хил. лв., в резултат на натрупаната неразпределена печалба.

Общо задълженията намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения в частта на дългосрочните заеми.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че същите се подобряват, като размерът на собствения капитал ще позволи дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, дружеството отчита висока обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

II.5. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на 29,05 MWp фотоволтаична електрическа централа в гр. Карнобат са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило Протокол от проведено заседание на 03.10.2022 г. с решение на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличния собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, Решение от 03.10.2022 г. от управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, и банково удостоверение от 06.10.2022 г. от „XXX“ АД за наличие на банкови сметки на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и тяхното покритие, като доказателство за паричен ресурс.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е представило копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит № XXX от XXX г. между „XXX“ АД – кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД - кредитополучател и солидарни длъжници – „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фрут“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията приема, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

С оглед спазване на изискването на чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката и необходимост от публикуване на доклада на КЕВР по настоящото производство „Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за одобряване на бизнес плана, се съдържа защитена по закон информация. Представени са основания и мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване.

III. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, представляваща търговска тайна:

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: бизнес

план за периода 2023 г. – 2027 г., финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г., договор за инвестиционен банков кредит от ХХХ г., сключен между дружеството и „ХХХ“ АД, погасителен план към договора и Договор за кредитна линия от ХХХ г. между „Карнобат Енерджи“ ЕООД и „ХХХ“ АД. Като основание е посочено, че с оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. В тази връзка, посочената от „Карнобат Енерджи“ ЕООД 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.2.:

Докладва П. Младеновски. Бизнес планът по това административно производство е коментиран в доклада и проекта на решение, приети в предходно заседание на Комисията. На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

П. Младеновски прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Карнобат Енерджи“ ЕООД бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т. 3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дж-2192 от 08.12.2022 г. относно **одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 01.11.2022 г. от „Би Джи Ес Трейд“ 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-1223 от 04.11.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията приема за установено следното:

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия от „Би Джи Ес“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2027 г.

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията. Бизнес планът се съставя за срок до 5 години и съдържа прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана по години, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ за периода на бизнес плана по години, съгласно чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206817299, вписано в Търговския регистър към Агенцията

по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Възраждане, бул. „Христо Ботев“ № 48.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с природен газ, търговска дейност в страната и чужбина, посредническа дейност, търговия с недвижими имоти, отдаване на жилищни и нежилищни площи под наем; транспортна дейност; интернет, маркетинг, туристическа, строителна, програмно-техническа, както и всяка друга дейност, позволена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 5000 (пет хиляди) лева, разпределен в 500 (петстотин) равни дружествени дяла, всеки на стойност от 10 (десет) лева. 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. № 20221024163012 от 24.10.2022 г. едноличен собственик на капитала на заявителя е Борислав Гошев Свиленов, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява и представлява от Борислав Гошев Свиленов – управител.

Бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е приложило бизнес план за дейността „търговия с природен газ“, за периода 2023 – 2027 г.

1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

Количествата природен газ, които ще бъдат търгувани от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД през периода на бизнес плана ще бъдат осигурени чрез пряко договаряне на дългосрочни договори и сключване на сделки на организираните борсови пазари на природен газ в България и Европа. Дружеството планира да закупува природен газ от всички възможни източници, като природният газ ще се доставя през съществуващите и новоизградените междусистемни връзки. Дружеството планира да доставя природен газ на потребителите на природен газ в България и региона, и да разширява през годините своята клиентска база.

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат за периода от (...) MWh през 2023 г. на (...) MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средните 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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г., а текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Нетекущи пасиви не са предвидени за периода, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от (...) за 2023 г. нараства до (...) за 2027 г., което е показател че дружеството няма да има затруднения при покриване със свободен собствен капитал на инвестициите в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което означава, че дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

3. Информация, съдържаща се в подаденото от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-1114 от 14.11.2022 г. „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД е посочило, че търговска тайна представляват данните, съдържащи се в бизнес плана, тъй като той отразява стратегията на заявителя за развитие в следващите пет години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, развити на база индивидуалния натрупан опит, знанията и уменията на ръководния екип. Според

„Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, технологията на работа съставлява ноу хау, и изисква конфиденциалност на протичащите процеси, отразени в представения бизнес план.

Посочените от „Би Джи Ес Трейд“ 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 в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 3.:

Докладва Р. Тахир. Във връзка със заявлението с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Би Джи Ес“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 – 2027 г. и той съдържа изискуемите раздели, съгласно Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката. Анализирани са прогнозните годишни финансови отчети, които показват, че дружеството прогнозира да реализира печалби през целия период. Въз основа на параметрите, заложи от „Би Джи Ес“ ЕООД в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г., може да се приеме, че те ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения във връзка с дейността „търговия с природен газ“. В бизнес плана има данни, които са търговска тайна, тъй като той е разработен въз основа на бизнес процеси и индивидуални решения, взети на база индивидуалния и натрупан опит, знания и умения на ръководния екип, който счита, че това е ноу хау. Предвид посоченото от „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД, може да се приеме, че искането за заличаване на търговска информация е основателно. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т. 4. Комисията, като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г. и доклад с вх. № Е-ДК-2206 от 12.12.2022 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1028 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1209 от 06.10.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-1028 от 18.10.2022 г., от дружеството е изисквана следната допълнителна информация: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2021 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложили в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2021 – 2022 г., както и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти по групи с натрупване и годишна консумация на природен газ по групи, като се попълнят приложените таблици.

С писмо с вх. № Е-15-60-1028 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изискваната информация.

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

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадница, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Николов и Венета Райкова. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СПА, идентификация 930530324, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия е титуляр на лицензия № Л-333-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-333-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот.

С Решение № БП-2 от 15.01.2020 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. В бизнес плана за периода 2023 – 2024 г. дружеството е избрало метод за снабдяване на клиенти с природен газ, чрез изграждане на отклонение от преносен газопровод и ГРМ на територията на общината. Методът е съобразен с Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2022 – 2031 г. (Плана). Съгласно този план се предвижда изграждане от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря – Баня – Карлово – Сопот. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, между пътя Пловдив – с. Строево – с. Малък чардак – с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив, което се намира на около 4 км. в източна посока от главен път гр. Карлово – гр. Пловдив. Автоматичните газорегулиращи станции е предвидено да са в околностите на гр. Сопот и гр. Карлово (или обща за двата града). Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, както и за гр. Баня и с. Калояново. С отклонението биха могли да се захранят общините Сопот и Хисаря, гр. Баня, гр. Карлово и с. Калояново. На този етап се предвижда да бъдат изпълнени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение”

В Плана не са посочени конкретни срокове за започване и завършване на проекта за изграждане на газопроводно отклонение до община Сопот, поради което дружеството е

предвидило изграждането на отклонение от бъдещия преносен газопровод, достигащ в близост до град Сопот и започване изграждането на газоразпределителна мрежа през 2024 г., когато и ще стартира процесът по присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвяне на инвестиционната програма включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Този процес дружеството съобразява с плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони от общината.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот включва изграждането на (...) м газоразпределителна мрежа и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лева.

Дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2023 г.	2024 г.
Газопроводи – линейна част и отклонения	м	(...)	(...)
Системни съоръжения	бр.	(...)	(...)
Общо съоръжения при клиентите, т.ч.:		(...)	(...)
Промислени		(...)	(...)
ОАТ и търговски		(...)	(...)
Битови		(...)	(...)

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)
Други активи	хил. лв.	(...)	(...)
Общо	хил. лв.	(...)	(...)

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на община Сопот ще бъде съобразен с редица фактори и обстоятелства, оказващи непосредствено влияние върху него, като: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на общинския център; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; плановете на общинското ръководство за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

2. Производствена програма

Производствената програма за територията на община Сопот е изготвена на базата на подробни маркетингови проучвания на потреблението на природен газ по групи клиенти. „Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на стопанските клиенти и е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това за какви цели ще се използва природният газ. Дружеството е проучило нагласите на битовите клиенти за преминаване към използване на природен газ като енергиен източник. Резултатите от проведеното

проучване на територията на община Сопот са показали влошаване на социално-икономическата обстановка в сравнение с предходни години. Някои от потенциалните стопански клиенти на природен газ са преустановили дейност през годините, други работят с намален интензитет, липсват нови инвеститори и ясно изразени големи консуматори на природен газ.

Дружеството предвижда потреблението на природен газ да започне през 2024 г., като очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2024 г. за територията на община Сопот да достигне 4015 MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/г.	(...)	(...)
ОА и Т	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
Общо	MWh/г.	0	4015

Броят на клиентите с натрупване за периода на бизнес плана по групи клиенти е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо	брой	(...)	(...)

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на газоразпределителната мрежа, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ, при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са следните: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на строително-монтажни работи, извършвани в близост до подземни газопроводи от външни организации и лица; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка и основни ремонти на ГРМ и крановите възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за ГРМ и съоръженията; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръженията; аварийни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита ще се извършват следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ на резултатите и прилагане на подходящи мерки за ефективност; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазвания и поддръжане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; проверка и подаване на газ на нови клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни на всички елементи на разходомерните системи.

Аварийна готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одоранта в газа; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването, в т.ч. личните предпазни средства.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности чрез осигуряване на: средства за храна; средства за спорт, отдих и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите; допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството цели: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддръжане на добър жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията, имиджа и репутацията на дружеството; удовлетворяване на социално-битови и културни потребности и интереси на персонала и привличане на висококвалифицирани служители.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на община Сопот, изразяващи се в следните аспекти: разкриване на нови работни места, обучение и квалификация на местни специалисти; възможности за реструктуриране на общинския бюджет, постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита; възможности за удобство, комфорт, сигурност; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности) и при отчитане на: консумация на природен газ; брой клиенти по групи клиенти; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на линейната част; брой на потенциалните клиенти.

Дейност „разпределение на природен газ“:

- разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, социални и други разходи;

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, разходи за материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ, условно-постоянни, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода 2023 – 2024 г. най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – (...)% , следвани от разходите за амортизации – (...)% и разходите за външни услуги – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, обхващат:

Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали, включват: разходи за гориво за автотранспорт, разходи за работно облекло и разходи за канцеларски материали, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, планирани за 2024 г., като процент от стойността на нетекущите активи;

- разходи за данъци и такси: прогнозиран лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност, разходи за въоръжена и противопожарна охрана, разходи за наеми и разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходи за амортизации: прогнозиран на база параметрите от бизнес плана и са изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения: включват разходите за заплати за отделите административен и маркетинг и поддръжка на ГРМ, прогнозиран за (...) броя персонал за 2024 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозиран спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

Социални разходи, прогнозирани като (...) % от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи включват: разходи за охрана на труда, разходи за реклама и маркетингова дейност, разходи за командировки и обучения, разходи за публикации, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ, включват:

Разходи за одорант, прогнозирани с разходна норма в размер на (...) лв. за MWh природен газ.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозирани като (...) % от прогнозната консумация на природен газ.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността по години е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за снабдяване с природен газ, условно-постоянни, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2023 – 2024 г. с най-голям дял са разходите за външни услуги – (...) %, следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...) % и разходите за амортизации – (...) %.

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се разпределят, както следва:

Разходи за материали, включват: разходи за гориво за автотранспорт, разходи за работно облекло, както и разходи за канцеларски материали, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходи за външни услуги, включват: разходи за лицензионни такси, прогнозирани на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи, разходи за наем на офис, разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходи за амортизация, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана, изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения на служителите, които включват разходите за служителите, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани на база нормативните изисквания уредба и включват начисления върху работната заплата, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Социални разходи, прогнозирани като процент от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, включват разходи за охрана на труда, разходи за реклама и развойна дейност, разходи за командировки и обучение на персонала и разходи за публикации, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ – разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации;

- на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, лицензионни такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ;

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2023 – 2024 г.

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със (...) % дял на собствения капитал. Дружеството планира намаление на собствения капитал от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., в резултат на минали и текущи загуби.

7. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода на бизнес плана 2023 – 2024 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2024 г. Дружеството прогнозира да реализира загуби в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и за 2024 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от (...) лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите приходи включва и други приходи в размер на (...) хил. лв. за 2024 г.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. и други разходи от (...) лв. на (...) хил. лв.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличението на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите активи се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличение на търговските вземания и паричните средства и еквиваленти.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира намаление на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на размера на неразпределената загуба. Нетекущи пасиви не са прогнозирани, а текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Отчетните и прогнозни приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметри	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот за периода 2023 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г. и е под единица за периода, което означава, че дружеството може да има затруднение при инвестиране в нови дълготрайни активи със свободен собствен капитал. Коефициентът на обща ликвидност е (...) за 2024 г., което означава, че дружеството може да има затруднения при покриване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, намалява от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г., което показва, че дружеството може да има затруднения при покриването на задълженията си през втората година на периода.

Дружеството прогнозира основните парични постъпления да са от основната търговска дейност – приходи от продажба на природен газ на клиенти, а плащанията са на доставчици, плащания за трудови възнаграждения, осигуровки и други плащания. При инвестиционна дейност на дружеството са прогнозирани плащания, свързани с покупката на имоти, машини и оборудване. Прогнозираните парични наличности са с нулева стойност за 2023 г. и положителна стойност за 2024 г.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени”.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сопот са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промишлени	9,56	0,24	
ОАиТ	19,47	1,32	
Битови	27,15		13,93

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без начислен данък добавена стойност (ДДС) и акциз.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промишлени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОАиТ:	

до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: посочените цени са в лева за присъединен клиент, без начислен ДДС.

Заявление с вх. № Е-15-60-1027 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване, за територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Естеството на услугите и икономическата среда, в която „Аресгаз“ ЕАД осъществява дейността си са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период. Основен принцип в дейността на дружеството е грижата за клиентите и стремежът за комплексно удовлетворяване на техните потребности, което е аргумент в полза на желанието предлаганите пределни цени да са достъпни за максимален брой клиенти от всички сектори и най-вече битовия сектор, като най-чувствителен към промените в икономическата среда.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на всяко газоразпределително дружество обхваща веригата от управление на процеси, свързани с изграждането на ГРМ и продажба на природен газ на крайни клиенти. Дружеството е посочило следните области за повишаване на ефективността:

При проектни и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и осъвременяване на техническата база данни; прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране; ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения.

При строително-монтажни работи: създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; създаване на предпоставки в персонала, зает с тези дейности, за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

При експлоатационната дейност: по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения.

При продажбите на природен газ и работата с клиенти: поддържане и оптимизиране на центрове за работа с клиенти; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; осигуряване на възможност за дистанционно отчитане на разходомерните системи; организиране на атрактивни рекламни кампании и промоции; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2023 – 2024 г., дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с дейностите „разпределение на

природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Сопот.

11. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот заявление, която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-1028 от 27.10.2022 г., заявителят е посочил, че при публикуване на данни, касаещи подаденото заявление е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Заявителят посочва, че текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ) на предоставения бизнес план също представлява търговска тайна. Според „Аресгаз“ ЕАД поради естеството на документа, дружеството не би могло да представи неуповителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, ето защо в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че отчетни данни за изминал период в приложение № 3, са търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неуповителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Заявителят отбелязва, че разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно - корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя 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.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е

посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозното потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот за периода 2023 – 2024 г.

По преписката е установено следното:

С решение от 15.01.2020 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Сопот за периода 2020 – 2022 г.

В доклада е представена подробна информация за изпълнението на одобрения бизнес план на дружеството по отношение на изградената мрежа, направени инвестиции, присъединени клиенти и реализирани количества. Дружеството е представило обосновка за неизпълнението на бизнес плана, като неизпълнението е обобщено в пет основни пункта. Според „Аресгаз“ ЕАД то основно се дължи на влошената икономическа обстановка в общината. Посочва се, че общината с ниски доходи на населението. Първоначално се е предвиждало проекта на газификация да се осъществи чрез площадка за декомпресиране на природен газ, което оскъпява неговата цена. Направено е проучване и е установено, че цената, която се получава е непосилна за клиентите в общината. Избраният вариант е доставка на природен газ чрез газопроводно отклонение от мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предложеният за одобрение бизнес план за периода 2023-2024 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Избраният метод за снабдяване е чрез изграждане на газопроводно отклонение от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД до община Сопот и връзка с газоразпределителната мрежа в общината. Дружеството посочва, че в Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД не е определена точна дата за изграждане на газопроводното отклонение до община Сопот, Карлово и Хисаря. Посочва се започване на изграждане на газоразпределителна мрежа в община Сопот от страна на „Аресгаз“ ЕАД се предвижда през 2024 г.

Бизнес планът включва инвестиционна програма, която предвижда изграждането на (...) м газоразпределителна мрежа и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лева.

Бизнес планът съдържа също производствената и ремонтна програма, експлоатационна програма, социална програма. Представени са прогнозна структура и обем на разходите за регулаторния период. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ да условно-постоянни разходи и разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ разходите са само условно-постоянни. Всички разходи са подробно представени в доклада в таблици. Капиталовата структура за периода на бизнес плана дружеството предвижда е със 100% собствен капитал.

Докладът включва оценка на финансово-икономическото състояние на дружеството за територията на община Сопот за регулаторен период 2023-2024 г. Посочени са и прогнозните цени за предоставените услуги.

Установено е, че със заложените параметри в бизнес плана дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сопот.

Заявителят е посочил, че при публикуване на данните е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Следва да се отбележи, че в производството по одобряване на цени за същата територия на дружеството при публикуване на проекта на решение ще бъдат публикувани и данни за прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. Това е и едно от исканията за заличаване на информация от дружеството, което е неоснователно. Останалата информация, която се иска за заличаване е основателна и следва да бъде заличена, тъй като дружеството е информирало Комисията. Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.;*
- 3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.*

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т. 5. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1027 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1197 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за утвърждаване на цени, при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2023 – 2024 г.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № 15-60-1026 от 18.10.2022 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да представи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за прогнозирания брой персонал и автомобилите на дружеството по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, 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 писмо с вх. № 15-60-1027 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи.

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

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

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-8 от 13.02.2020 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Сопот за регулаторен период от 2020 до 2022 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“, от 01.09.2022 г.

Към момента, заявителят, в качеството си на краен снабдител, не разполага със сключен търговски договор, по който купува природен газ (чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ). „Аресгаз“ ЕАД, в качеството си на краен снабдител, няма сключени търговски договори за закупуване на природен газ за територията на община Сопот, поради факта, че към момента дейности по продажба на природен газ на територията на тази община не се осъществяват и не могат да бъдат осъществени. Договор за закупуване на природен газ се сключва за конкретен изходен пункт на газопреносната мрежа. Такъв към момента не е наличен за територията на община Сопот, като не е известно в кой момент може да бъде наличен. След осигуряване на достъп до газопреносната мрежа и изходен пункт за предаване и приемане на газа, преди започване на дейности по продажба на природен газ на територията на община Сопот, договор за закупуване на природен газ ще бъде сключен.

Съгласно предоставената обосновка, дружеството е предвидило изграждане на отклонение от бъдещия преносен газопровод – Газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря – Баня – Карлово – Сопот, включен в утвърдения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз ЕАД, достигащ близо до град Сопот, както и изграждане на ГРМ през 2024 г., когато ще стартира процесът по присъединяване на клиенти и снабдяването им с природен газ.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОАиТ), и битови.*

Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

„Аресгаз“ ЕАД предлага регулаторният период на цените да бъде с продължителност 2 години (от 2023 до 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“, регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Относно предложения регулаторен период, дружеството счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 2 години е свързана с невъзможността да бъдат съставени дългосрочни прогнози за развитието на газификацията на територията на община Сопот, доколкото инвестиционните намерения на дружеството са в пряка зависимост от инвестиционните намерения на преносния оператор за изграждане на отклонение от газопреносната мрежа, достигащо в близост до територията на гр. Сопот, заложено в десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД като „предвидени възможности за изграждане на нови газопроводни отклонения“, които до момента не са реализирани.

Предвид, че община Сопот няма връзка с газопреносната система на страната, дружеството очаква реализирането на инвестиционните намерения на преносния оператор, за да получи възможност за започване на дейности, вързани с газификацията на общината. Алтернативната възможност за газификация чрез метода „виртуален газопровод“ оскъпява крайната цена на природния газ до неприемливо ниво за потребителите. С оглед на посочените обстоятелства, дружеството предлага регулаторен период с минимално допустимата продължителност.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП, разпределени по групи клиенти, за дейността „разпределение на природен газ“ са представени в таблица № 1:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.) *Таблица № 1*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	4,17	67,11
ОАиТ	0,17	2,79
Битови	0,02	0,24
Общо:	4,36	70,14

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ“ са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За изчисляване им, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти, които намаляват НГП: за промишлени клиенти: -47,08%; за ОАиТ клиенти: -65,01% и за битови клиенти: -79,79%. Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 2:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.) *Таблица № 2*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	2,207	35,519
ОАиТ	0,061	0,977
Битови	0,003	0,048
Общо:	2,272	36,544

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 3:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.) **Таблица № 3**

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	1,68	11,51
ОАиТ	0,31	2,09
Битови	0,29	1,97
Общо:	2,27	15,57

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител ” са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За тази цел, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти: за промишлени клиенти: -92,81%; за ОАиТ клиенти: -97,07% и за битови клиенти: -92,64%. Коригираните необходими приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 4:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.) **Таблица № 4**

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	0,12	0,83
ОАиТ	0,01	0,06
Битови	0,02	0,14
Общо:	0,15	1,03

Предложените от заявителя по-ниски цени, получени в резултат горесцитираните корекции, целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта.

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и по години, са представени в таблица № 5:

Общо разходи по дейности (хил. лв.) **Таблица № 5**

Наименование	2023 г.	2024 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Съгласно представената обосновка, разходите за дейностите са формирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности). Влияние върху стойностите на разходите оказват: потреблението на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължината на ГРМ и броят на съоръженията, монтирани при клиентите, както и броят потенциалните клиенти. .

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години, без отчитане на инфлация за

периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им прогнозни стойности на годишна база.

Според заявителя, при определяне на прогнозната стойност на разходите той е използвал условни измерители-коэффициенти, отчитащи „времевия фактор“ на възникване на съответния разход (месеца, в който разходите ще започнат да бъдат извършвани), получени като процентно съотношение между броя на месеците в годината и месеца на възникване на разхода. За отделните разходи стойностите на условните измерители са: за разходите за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, командировки, публикации, социални, охрана на труда – (...)%; за разходите за абонаментно поддържане, публикации – (...)% , а без прилагане на условен измерител са разходите за работно облекло, застраховки, такси за лицензии, одорант, загуби на газ по мрежата, реклама. За част от разходите, при отчитане спецификата на съответния разход, не са прогнозирани стойности за 2024 г. За останалите разходи, прогнозните стойности за 2024 г. са формирани на принципа „обща първа параметрична годишна стойност“, с отчитане параметрите на настоящия бизнес план и прилагане на условните измерители.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Аресгаз“ ЕАД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват (...)% от общия обем разходи и се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...)% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., разделени, както следва:

Разходите за материали представляват (...)% от УПР за дейността, като за 2023 г. не са планирани разходи, а за 2024 г. са планирани (...) лв., в т.ч. : *разходи за гориво за автотранспорт* - (...) лв. , в зависимост от средномесечния разход на гориво за (...) брой автомобил; *разходи за работно облекло* – (...) лв., в зависимост от планирания брой на персонала за дейността (... бр.) и *разходи за канцеларски материали* – (...) лв., в зависимост от средномесечния разход;

Разходите за външни услуги представляват (...)% от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, планирани като процент от стойността на дълготрайните активи, само за 2024 г. – (...) лв.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани лицензионни такси (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани само за 2024 г., в зависимост от броя на офисите и средномесечния разход, в размер на (...) лв.;

- *абонаментно поддържане, аварийна готовност*, прогнозирани само за 2024 г., в размер на (...) лв., в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани само за 2024 г. – (...) лв. ;

- *разходи за наем* на сграда, планирани само за 2024 г. – (...) лв. на база средномесечен наем за офиса на дружеството;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на (...) лв. за 2024 г., на база средномесечен разход и в зависимост от броя на офисите.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като се увеличават от (...) лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Начислените разходи за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години, както и начина на формиране на амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от УПР, прогнозиран за отделите административен и маркетинг и поддръжка на ГРМ, в размер на (...) лв./служител, или (...) хил. лв. за 2024 г. за (...) броя персонал;

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) хил. лв. за 2024 г., включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Социални разходи, представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) лв. за 2024 г., включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост, в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, представляват (...) % от УПР, в размер на (...) лв. за 2024 г., включват *разходи за: охрана на труда* – (...) лв.; *реклама* – (...) лв.; *командировки и обучения на персонала* – (...) лв. и *публикации* – (...) лв.

Променливите разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, представляват (...) % от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани за 2024 г., в размер на (...) лв., в т.ч.: *разходи за одорант* – (...) лв., планирани в съответствие с разходна норма от (...) лв./MWh, прогнозираните количества природен газ за реализация и цената на одоранта; *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозиран в размер на (...) лв., като (...) % от планираните количества природен газ.

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и включват само УПР, като дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. За 2023 г. дружеството е планирало (...) хил. лв., а за 2024 г. – (...) хил. лв., разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял от (...) %, прогнозиран само за 2024 г., в размер на (...) лв. и включват разходи за: *горива за автотранспорт* – (...) лв.; *работно облекло* – (...) лв., както *канцеларски материали* – (...) лв.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от разходите за дейността, прогнозиран с ръст от (...) лв. през 2023 г. на (...) лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за данъци и такси*, в размер на (...) лв. за 2023 г. и (...) лв. за 2024 г.;
- *пощенски разходи и разходи за телефони*, прогнозиран (...) лв. за 2024 г.;
- *разходи за наем*, планирани (...) лв. на база средномесечен наем за 2024 г.;
- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани (...) лв. на база средномесечен разход за 2024 г.

Разходи за амортизации, представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността, като размерът им от (...) лв. през 2023 г. се увеличава на (...) лв. през 2024 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, прогнозиран (...) лв. през 2024 г.

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им е (...) лв. за 2024 г.

- *социални разходи* – представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им е (...) лв. за 2024 г.

Други разходи, представляват (...) % от разходите за дейността, размерът им е (...) лв. за 2024 г. и включват: *разходи за охрана на труда; разходи за реклама и развойна дейност; командировки и разходи за публикации.*

Дружеството не планира променливи разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ“ през регулаторния период 2023 – 2024 г.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва: в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ – разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации; на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, лицензионни такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ; на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 6

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,2%	5,2%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 7

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
		(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,2%	5,2%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на ГРМ в община Сопот за периода 2023 – 2024 г. заявителят предвижда да използва собствени парични средства, генерирани от дейността на дружеството. Дружеството възнамерява да финансира инвестиционната си програма със собствени средства и няма да използва дългово финансиране/привлечен капитал. По този начин в структурата на капитала за целия регулаторен период дялът на собствения капитал е 100%, формиран от основния капитал и натрупаната печалба/загуба за съответната година, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2024 г. е в размер на 5,22%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост 4,70%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД следва да се използват актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

¹<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

²<http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,51 за 2022 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент, при преобразуването в лостов, запазва размера си – 0,51. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 1,0058%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2021 г. – август 2022 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 5,75%, изчислена на база (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост 5,17%, след данъчно облагане. Получените стойности са по-високи от предложените от дружеството, предвид което е целесъобразно да бъде приета предложената за регулаторен период 2023 – 2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 5,22%, изчислена при (...) % дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост от 4,70% и при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 98:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	(...)	(...)
ОАиТ	MWh/год.	(...)	(...)
Битови	MWh/год.	(...)	(...)
Общо	MWh/год.	0	4015

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОАиТ	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо	брой	(...)	(...)

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА.

Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено

съотношение. Стойността на коефициента за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Предложените коефициенти отчитат: дела на ДМА на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление и са обосновани.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Изчислените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Сопот са посочени в таблица № 10:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промишлени	18,06	3,35	
ОАиТ	55,65	45,19	
Битови	134,40		189,35

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за регулаторен период 2023 – 2024 г., след прилагане на коригиращи коефициенти, са посочени в таблица № 11:

Коригирани цени

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промишлени	9,56	0,24	
ОАиТ	19,47	1,32	
Битови	27,15		13,93

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без начислен данък добавена стойност (ДДС) и акциз.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените от „Аресгаз“ ЕАД в заявление с вх. №-15-60-1027 от 27.10.2022 г. данни и обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Предложените за утвърждаване от заявителя цени ще дадат възможност на дружеството да реализира

инвестиционната и производствената програма, заложили в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; становища по изпълнение на газопроводното отклонение. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил следните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промишлени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОАиТ:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: посочените цени са в лева за присъединен клиент, без начислен ДДС.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-1027 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; справка № 12А за цени за дейността „разпределение“ и справка № 12Б цени за дейността „снабдяване“; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи,

както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“ и справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неверителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения, които съдържат: данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неверителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот за регулаторен период 2023 – 2024 г. При настоящото

производство са взети предвид данни и параметри от заявлението за одобряване на бизнес план.

С решение от 13.02.2020 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Сопот за регулаторен период от 2020 до 2022 г. Тези цени изтичат в края на настоящата година. Регулаторният период на цените е от две години и той попада в обхвата на чл. 3, ал. 2 от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

В доклада е представена подробна информация за необходимите годишни приходи. Дружеството използва коефициент, тъй като се получават съгласно формулите по наредбата по-високи необходими годишни приходи. Това е с цел понижение на цената, тъй като те според „Аресгаз“ ЕАД те са изключително високи и са неконкурентни и неплатими от клиенти. С прилагането на коефициенти за отделните групи клиенти се получават необходими годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ за 2023 г. в размер на 2,272 лв. 36,544 лв. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се получават необходими годишни приходи в размер на 0,15 хил. лв. за 2023 г. и 1,03 хил. лв. за 2024 г.

По отношение на предвидените разходи за регулаторния период структурата и обема на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи. Общите разходи за дейностите на 2023 г. са в размер на (...) лв., а за 2024 г. са в размер на (...) хил. лв. (...) % от общия обем на разходите са разпределени за дейността „разпределение на природен газ“ и (...) % за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

В доклада са представени данни за регулаторния период по отношение на балансовата стойност на дълготрайните материални активи, балансова стойност на дълготрайните нематериални активи, балансова стойност ДМА, придобити за сметка на финансираня, необходим оборотен капитал по регулаторна база на активите, норма на възвръщаемост преди данъчно облагане, възвръщаемост, условно-постоянни разходи и променлива разходи.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала, средно претеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023-2024 г. е в размер на 5,22%, изчислена при (...) % собствен капитал. Получава се обща норма на възвръщаемост в размер на 4,70% след данъчно облагане.

В доклада е представена прогнозната консумация за искания регулаторен период.

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициенти за разпределяне по групи клиенти на разходи, зависещи от количеството пренесен и доставен природен газ. Тези коефициенти са обосновани от дружеството.

Цените са определени на база представените параметри. Цените, които се получават след прилагането на коригиращите коефициенти са в размер на 27,15 лв./MWh за пренос и цена за снабдяване на битови клиенти в размер на 13,93 лв./MWh. Цената за промишлени клиенти за пренос е 9,65 лв./MWh и 0,24 лв./MWh за снабдяване. За ОАиТ клиенти цената е 19,47 лв./MWh.

Предложените за утвърждаване от заявителя цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

Цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа включват условно-постоянни разходи и променливи разходи. Условно-постоянните разходи са подробно коментирани в доклада. Подробно са представени и цените за присъединяване за отделните групи клиенти. Промислените клиенти се разделят на три основни подгрупи според потреблението. ОАиТ също се разделят на три групи. Цената за битови клиенти е в размер на 485 лв./MWh за клиент. Цените за присъединяване към ГРМ са в съответствие с НРЦПГ.

Относно информация, съдържаща се в подаденото от дружеството заявление и която не следва да бъде разгласяване следва да се отбележи, че с Протокол № 329 от 29.11.2022 г., 2 Комисията е приела доклад, в който подробно е коментирана исканата за заличаване информация. Това е с цел публикуване на заявлението на „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени на интернет страницата на Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.
3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
5. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
6. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
7. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

1. Утвърждава на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията

на община Сопот, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г. (в т. 1 до т. 5 са изброени всички цени и ценообразуващи елементи за всички отделни клиенти на дружеството).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов каза, че 2023 г. дружеството няма никакво количество пренесен природен газ, нито консумация на природен газ.

М. Димитров поясни, че дружеството посочва, че процесът по изграждане на мрежа ще започне през 2024 г.

И. Иванов запита дали в рамките на 2024 г. ще бъдат присъединени тези потребители, които са отбелязани.

М. Димитров отговори утвърдително.

И. Иванов обърна внимание, че в проекта на решение това е записано в т. 4.2., където е записани, че количествата природен газ за 2023 г. са 0 MWh/год., а за 2024 г. са 4015 MWh/год.

М. Димитров каза, че през 2024 г. се предвижда присъединяване на малко на брой клиенти. Предвид ниския брой клиенти и малкото количество за реализиране, дружеството използва тези коригиращи коефициенти с цел по-ниски цени.

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

И. Иванов каза, че насрочва открито заседание по т. 3 от проекта на решение на 21.12.2022 г. от 10:00 часа и обществено обсъждане по т. 5 на 21.12.2022 г. от 10:05 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 21.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат

публикувани на интернет страницата на КЕВР;

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т. 6. Комисията, като разгледа **подаденото от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г. и доклад с вх. № Е-Дк-2207 от 12.12.2022 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1031 от 30.09.2022 г., от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1201 от 06.10.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-60-1031 от 18.10.2022 г., от дружеството е изисквана следната допълнителна информация: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана за периода 2020 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план за периода 2020– 2022 г., както и отчетни данни за същия период за извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, които следва да бъдат попълнени в приложени към писмото таблици.

С писмо с вх. № Е-15-60-1031 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изискваните данни и допълнителна информация.

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

„Аресгаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 813101815, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Триадица, ул. „Алабин“ № 36, ет. 2. Предметът на дейност на дружеството е изграждане и управление на газоразпределителни мрежи, както и пренос, разпределение и снабдяване с природен газ, включително всички свързани с това дейности, присъединяване, развитие и поддръжка на

мрежите и всякаква второстепенна производствена дейност и/или дейност, свързана с посочената, доставка и пренос с камион на компресиран газ на крайни клиенти, както и всяка друга сходна дейност, незабранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Даниеле Романело, Масимо Бонато, Микеле Петроне, Борис Николов и Венета Райкова. Представява се от Венета Иванова Райкова – изпълнителен директор.

Размерът на акционерния капитал е 22 572 241 лв., състоящ се от 22 572 241 броя акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала е „АчегазАпсАмга“ СпА, идентификация 930530324, чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Италия.

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

С Решение № БП-1 от 15.01.2020 г. Комисията е одобрила на дружеството бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

Бизнес планът на „Аресгаз“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. В бизнес плана за периода 2023 – 2024 г. дружеството е избрало метод за снабдяване на клиенти с природен газ чрез изграждане на отклонение от преносен газопровод и ГРМ на територията на общината. Методът е съобразен с Десетгодишния план за развитие на мрежите на Булгартрансгаз ЕАД за периода 2022 – 2031 г. (Плана). Съгласно този план се предвижда изграждане от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря – Баня – Карлово – Сопот. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му да бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен, между пътя Пловдив – с. Строево – с. Малък чардак – с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив, което се намира на около 4 км в източна посока от главен път гр. Карлово – гр. Пловдив. Автоматичните газорегулиращи станции е предвидено да са в околностите на гр. Сопот и гр. Карлово (или обща за двата града). Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, както и за гр. Баня и с. Калояново. С отклонението биха могли да се захранят общините Сопот и Хисаря, гр. Баня, гр. Карлово и с. Калояново. На този етап се предвижда да бъдат изпълнени проучвателни дейности за определяне на обхвата, начина на изпълнение, финансирането и вземането на крайно инвестиционно решение. В Плана не са посочени конкретни срокове за започване и завършване на проекта за изграждане на газопроводно отклонение до община Хисаря, поради което „Аресгаз“ ЕАД е предвидило изграждането на отклонение от бъдещия преносен газопровод, достигащ в близост до град Хисаря и започване изграждането на ГРМ през 2024 г., когато ще стартира и процесът по присъединяване на клиенти и снабдяване с природен газ.

1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционната програма е пряка функция от броя на желаещите да се присъединят към ГРМ потенциални клиенти на природен газ и тяхната прогнозна консумация. Процесът на изготвяне на инвестиционната програма включва период на събиране и обработване на постъпили заявления за присъединяване и проучване на възможностите за присъединяване. Дружеството съобразява този процес с

плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони от общината.

Инвестиционната програма на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря включва изграждането на (...) м ГРМ и (...) бр. съоръжения на обща стойност (...) хил. лв.

Дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

ГРМ и съоръжения	Мярка	2023 г.	2024 г.
Газопроводи – линейна част и отклонения	м	(...)	(...)
Системни съоръжения	бр.	(...)	(...)
Общо съоръжения при клиентите:		(...)	(...)
Промислени		(...)	(...)
ОА и търговски		(...)	(...)
Битови		(...)	(...)

Разпределението на стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана е посочено в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2023 г.	2024 г.
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)
Други активи	хил. лв.	(...)	(...)
Общо	хил. лв.	(...)	(...)

Графикът за изпълнение на строително-монтажните работи на територията на община Хисаря ще бъде съобразен с редица фактори и обстоятелства, оказващи непосредствено влияние върху него, като: брой подадени заявления за присъединяване от потенциални клиенти; разположението на потенциалните клиенти в различните зони на общинския център; технически параметри на обектите на потенциалните клиенти; планове на общинското ръководство за реконструкция и модернизация на инфраструктурата.

2. Производствена програма

Производствената програма за територията на община Хисаря е изготвена на базата на подробни маркетингови проучвания на потреблението на природен газ по групи клиенти. „Аресгаз“ ЕАД е анализирано характеристиките на потреблението на промишлените клиенти, във връзка с което е обособило две групи: промишлени и обществено-административни и търговски клиенти, в зависимост от това, за какви цели ще се използва природният газ. Дружеството е проучило нагласите на битовите клиенти за преминаване към използване на природен газ като енергиен източник. Резултатите от проведеното на територията на община Хисаря проучване са показали влошаване на социално-икономическата обстановка в сравнение с предходни години. Някои от потенциалните промишлени клиенти на природен газ са преустановили дейност през годините, други работят с намален интензитет, липсват нови инвеститори и ясно изразени големи консуматори на природен газ.

Дружеството предвижда потреблението на природен газ да започне през 2024 г., а очакваната годишна консумация на природен газ в края на 2024 г. за територията на община Хисаря да достигне 288 MWh/год., реализирана от (...) броя клиенти.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	(...)	(...)
ОА и търговски	MWh/год.	(...)	(...)
Битови	MWh/год.	(...)	(...)
Общо	MWh/год.	0	288

Броят на клиентите с натрупване за периода на бизнес плана по групи клиенти е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОА и търговски	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо	брой	(...)	(...)

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Аресгаз“ ЕАД заявява, че експлоатационната му дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ, при спазване на изискванията за качество, опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите.

Дейностите, които ще бъдат извършвани от „Аресгаз“ ЕАД по отношение на ГРМ, са: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник; проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени; съгласуване и контрол на СМР, извършвани от външни организации и лица в близост до подземни газопроводи; дегазиране и загазяване на действащи и нови газопроводи при планови работи по разширение на ГРМ; текуща поддръжка и основни ремонти на ГРМ и крановите възли; поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за ГРМ и съоръженията; планов ремонт и обследване на ГРМ и съоръженията; аварийни ремонти; извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ; съставяне на досиета, картографичен материал и база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на системата за катодна защита ще се извършват следните дейности: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията; анализ на резултатите и прилагане на подходящи мерки за ефективност; поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, включително настройващи работи; поддръжка и обслужване на въздушни преходи; извършване на ремонти по системата; участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

Поддръжката на съоръженията и инсталациите включва: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция, в т.ч. функциониране, дозировка на одорант, обезгазявания и поддържане на база данни за концентрацията на одорант в ГРМ; проверка и подаване на газ на нови клиенти, инструктаж; проверка и подаване на газ за сградни газови инсталации на нови клиенти, инструктаж; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване и съставяне на база данни на всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва: организиране и провеждане на аварийни тренировки; проверка на концентрацията на одоранта в газа; поддръжка на аварийните автомобили и оборудването, в т.ч. личните предпазни средства.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ в съответствие с договорите за доставка; ръководство при пускането и спирането на природен газ към клиенти; издаване оперативни разпореждания на експлоатационния персонал; събиране на оперативни данни за ГРМ и поддръжка и архив на базите данни; приемане на заявки от клиенти и упълномощени лица и подаване на заявки към висшестоящ диспечер; водене на оперативна документация.

4. Социална програма

„Аресгаз“ ЕАД предвижда да развива активна социална програма, насочена към служителите на дружеството, която включва осигуряване на социално-битовите и културни потребности чрез осигуряване на: средства за храна; средства за спорт, отдих и туризъм; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (брак, раждане на дете, смърт, отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност; медицинско обслужване на служителите; допълнително доброволно пенсионно, здравно осигуряване и застраховане.

Социалната програма на дружеството цели: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на добър жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията, имиджа и репутацията на дружеството; удовлетворяване на социално-битови и културни потребности и интереси на персонала и привличане на висококвалифицирани служители.

„Аресгаз“ ЕАД предвижда газификацията и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на община Хисаря, изразяващо се в следните аспекти: разкриване на нови работни места, обучение и квалификация на местни специалисти; възможности за реструктуриране на общинския бюджет, постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор; нарастване на инвестиционната стойност и привлекателност на общината; повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита; възможности за удобство, комфорт, сигурност; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са прогнозирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности) и при отчитане на следните параметри: консумация на природен газ; брой клиенти по групи клиенти; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на линейната част; брой на потенциалните клиенти.

Дейност „разпределение на природен газ“:

- разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват: разходи за материали, външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, социални и други разходи;

- разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват следните основни елементи: разходи за одорант, загуби на природен газ по мрежата и други разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ, условно-постоянни, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода 2023 – 2024 г. най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , разходите за заплати и възнаграждения – (...)% и разходите за външни услуги – (...)%.

Разходите, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, обхващат:

Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали включват: разходи за гориво за автотранспорт, разходи за работно облекло и разходи за канцеларски материали, планирани само за 2024 г., на база средномесечен разход.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки, планирани за 2024 г., като процент от стойността на нетекущите активи;

- разходи за данъци и такси, прогнозираните лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана;

- пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти, разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност, разходи за въоръжена и противопожарна охрана, разходи за наеми и разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходи за амортизации, прогнозираните на база параметрите от бизнес плана и изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ;

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати за отделите административен и маркетинг и поддръжка на ГРМ, прогнозираните за (...) бр. персонал за 2024г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираните спрямо прогнозните стойности на разходите за заплати и възнаграждения за периода на бизнес плана.

Социални разходи, прогнозираните като процент от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи включват: разходи за охрана на труда, реклама и маркетингова дейност, командировки и обучения, публикации, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите, пряко зависещи пренесените и доставени количества природен газ, включват:

Разходи за одорант, прогнозираните с разходна норма от (...) лв. за MWh природен газ.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозираните като (...)% от прогнозната консумация на природен газ.

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години е посочена в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за снабдяване с природен газ, условно-постоянни, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, променливи	(...)	(...)
Общо	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2023 – 2024 г. с най-голям дял са разходите за външни услуги – (...)% , следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...)% и разходите за амортизации – (...)%.

Разходите за дейността се разпределят, както следва:

Разходите за материали включват: разходи за гориво за автотранспорт, разходи за работно облекло както и разходи за канцеларски материали, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите за външни услуги включват: разходи за лицензионни такси, които са прогнозирани на база нормативна уредба, пощенски и телефонни разходи, разходи за наем на офис, разходи за вода, отопление и осветление, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходи за амортизация, прогнозирани на база параметрите от бизнес плана, изчислени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения на служителите, които включват разходите за служителите, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани на база нормативните изисквания уредба и включват начисления върху работната заплата, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Социални разходи, прогнозирани като (...)% от стойността на разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, включват разходи за охрана на труда, реклама и развойна дейност, командировки и обучение на персонала, и публикации, планирани на база средномесечен разход, само за 2024 г.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...)% към (...)% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ – разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации;

- на (...)% към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: застраховки, лицензионни такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, одорант, загуби на газ;

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2023 – 2024 г.

Като източници на финансиране на инвестиционната програма дружеството предвижда да използва собствени средства ((...) хил. лв.) и привлечени средства ((...) хил. лв.).

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталова структура с (...) % дял на собствения капитал и (...) % дял на привлечения капитал.

7. Финансово-икономическо състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода на бизнес плана 2023 – 2024 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2024 г. Дружеството прогнозира да реализира загуби в размер на (...) хил. лв. за 2023 г. и 21 хил. лв. за 2024 г.

Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от (...) лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които се увеличават от (...) лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Структурата на общите приходи включва и други приходи в размер на (...) хил. лв. за 2024 г.

Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за персонала се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Разходите за външни услуги се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличението на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., в резултат на увеличение на търговските вземания и паричните средства и еквиваленти.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира намаление на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2023 г. на хиляда лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на размера на неразпределена и текуща загуба. Нетекущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., а текущите пасиви нарастват от хиляда лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2024 г.

Отчетните и прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметри	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициент на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициент на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря за периода 2023 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода намалява от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г., т.е. под единица за периода, което

означава, че дружеството не разполага със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г., което означава, че дружеството може да не разполага с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства, намалява от (...) за 2023 г. на (...) за 2024 г. Стойностите на този коефициент показват, че дружеството няма финансова автономност за 2024 г. и са възможни затруднения при покриването на задълженията му през втората година от разглеждания период.

Дружеството прогнозира основните парични постъпления да са от основната търговска дейност – приходи от продажба на природен газ на клиенти през 2024 г., а плащанията са на доставчици, плащания за трудови възнаграждения, осигуровки и други плащания. При инвестиционна дейност на дружеството са прогнозирани плащания през 2024 г., свързани с покупката на имоти, машини и оборудване. По отношение на финансовата дейност са прогнозирани постъпления от получени заеми, а плащанията са по: получени заеми; лихви по заеми и банкови такси по заеми за оборотни средства. Прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка от годините на периода.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ, при метод на регулиране „горна граница на цени”.

Предложените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Хисаря са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промислени	10,76	0,41	
ОА и търговски	19,50	0,53	
Битови	27,02		13,62

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без начислен данък добавена стойност (ДДС) и акциз.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОА и търговски:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: посочените цени са в лева за присъединен клиент, без начислен ДДС.

Заявление с вх. № Е-15-60-1022 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за

присъединяване, за територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

9. Прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи

Естеството на услугите и икономическата среда, в която „Аресгаз“ ЕАД осъществява дейността си са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период. Основен принцип в дейността на дружеството е грижата за клиентите и стремежът за комплексно удовлетворяване на техните потребности, което е аргумент в полза на желанието предлаганите пределни цени да са достъпни за максимален брой клиенти от всички сектори и най-вече битовия сектор, като най-чувствителен към промените в икономическата среда.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на всяко газоразпределително дружество обхваща веригата от управление на процеси, свързани с изграждането на ГРМ и продажба на природен газ на крайни клиенти. Дружеството е посочило следните области за повишаване на ефективността:

При проектни и проучвателни дейности: оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и осъвременяване на техническата база данни; прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране; ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения.

При строително-монтажни работи: създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми; използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; създаване на предпоставки в персонала, зает с тези дейности, за по-ефективното им изпълнение; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство.

При експлоатационната дейност: по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на газоразпределителните мрежи и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения.

При продажбите на природен газ и работата с клиенти: поддържане и оптимизиране на центрове за работа с клиенти; правилен подбор на персонала, качествено обучение, поддържане и развитие на достигнатите знания и умения; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; осигуряване на възможност за дистанционно отчитане на разходомерните системи; организиране на атрактивни рекламни кампании и промоции; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2023 – 2024 г., дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря.

11. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-1031 от 27.10.2022 г., заявителят е посочил, че при публикуване на данни, касаещи подаденото заявление е необходимо да бъде заличена следната информация: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина

на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Заявителят посочва, че текстовата част (всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ) на предоставения бизнес план също представлява търговска тайна. Според „Аресгаз“ ЕАД поради естеството на документа, дружеството не би могло да представи неуповителен вариант на бизнес план, в който текстовите части да бъдат заличени, ето защо в хода на административната преписка, същите или части от тях не би следвало да бъдат цитирани. В допълнение дружеството отбелязва, че отчетни данни за изминал период в приложение № 3, са търговска тайна по смисъла на „Правилата за достъп, използване, съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна“, приети с решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. В тази връзка заявителят е представил неуповителен вариант на цитираното приложение.

Според „Аресгаз“ ЕАД по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Заявителят отбелязва, че разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно - корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените от заявителя 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.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. В бизнес плана на „Аресгаз“ ЕАД е посочено прогнозното потребление на природен газ за обособената територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2024 г.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозното потребление на природен газ за обособената територия.

Изказвания по т. б.:

А. Йорданов излезе от зала 4.

Докладва Р. Тахир. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2023 – 2024 г. „Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия от 2010 г. за територията на община Хисаря за срок от 35 години. С решение 2020 г. Комисията е одобрила на дружеството бизнес план за територията на община Хисаря за периода 2020 – 2022 г., като този бизнес план изтича в края на годината.

Изискана е допълнителна информация от дружеството, която е предоставена. В т. I. от доклада е представено изпълнението на бизнес плана за периода 2020 – 2022 г. Наблюдава се неизпълнение и има пет направления, в които подробно е посочено защо това е така. Основната причина е, че няма връзка с газопреносната система. Ако снабдяването е с виртуален газопровод цените ще бъдат високи и непосилни за населението на тази територия.

Новият бизнес план е за периода 2023-2024 г. Той е свързан с изграждането от „Булгартрансгаз“ ЕАД на газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря – Баня – Карлово – Сопот. Газопроводът е с очаквана дължина 54 км, като захранването му ще бъде извършено от съществуващия магистрален газопровод Южен полупръстен между пътя Пловдив – с. Строево – с. Малък чардак – с. Голям чардак и газопроводното отклонение за гр. Пловдив и гр. Карлово. Предвижда се да има автоматични газорегулиращи станции в околностите на гр. Сопот и на гр. Карлово. Предвидени са отклонения за гр. Хисаря, гр. Баня и с. Калояново.

През 2023 г. не е предвидено изграждане на ГРМ, като се предвижда такава да бъде изградена през 2024 г.: (...) м, пет броя съоръжения, които да са на обща стойност (...) лв. Предвижда се потреблението на природен газ да започне през 2024 г. и което да бъде в размер на 288 MWh, реализирано от (...) броя клиенти. Всичко това е свързано с изграждането на отклонение от „Булгартрансгаз“ ЕАД и след това започването на изграждане на ГРМ.

Дружеството е представило ремонтна и социална програма, прогнозна структура и обем на разходите. Разходите за 2024 г. са разделени по дейностите разпределение и снабдяване. Източниците на финансиране на инвестиционната програма са собствен средства (...) хил. лв. и привлечени средства (...) хил. лв.

Представени са прогнозни счетоводни баланси и отчети, от които се вижда, че през двете години ще бъдат реализирани загуби, което е нормално, при условие, че няма продажби.

Предвид гореизложеното, може да се приеме, че с параметрите, заложи от „Аресгаз“ ЕАД в бизнес плана за периода 2023 – 2024 г., дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Хисаря.

Информацията, която е посочени, че не трябва да бъде разгласявана е следната: брой потребители; потребление на природен газ; дължина на ГРМ и брой на съоръжения; отчетни и прогнозни инвестиции; стойност на разходите и начина на разпределение; структура и обем на капитала; коефициенти за разпределение; прогнозен баланс; прогнозен отчет за приходите и разходите; прогнозен отчет за паричните потоци; стойност на ГРМ, както и списък на потребителите. Комисията не следва да се съобрази с волята на

лицензианта по отношение на консумацията, тъй като тя се публикува в проекта на решение на цени. Искането е основателно за останалата информация.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 5, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.

Б. Голубарев обърна, че през 2023 г. дружеството не предвижда нищо. В бизнес плановете за Сопот и Хисаря е описано много подробно, че общините не проявяват интерес, но не и това, че трябва да се предвид, че дружеството е в много силна конкуренция с компресиран газ, за който съвсем наблизо има много голяма база и големите потребители в момента се снабдяват оттам. Тази силна конкуренция кара дружеството да направи и коефициенти. Явно стратегията е да се разчита на този газопровод, който трябва да се изгради с дължина от 54 км. Тук се вижда, че конкуренцията е нещото, което по някакъв начин сваля цените. Когато се изгради този газопровод цените още ще паднат, но тогава другите ще трябва да бъдат принудени да ги намаляват.

И. Иванов запитва дали Хисаря е обособена територия.

Р. Тахир отговори, че е обособена територия.

И. Иванов запитва дали дружеството е монополист за обособената територия, защото

Б. Голубарев казва, че има конкуренция в рамките на града.

Б. Голубарев поясни, че има фирма, която отделно снабдява клиенти, без да ползва мрежа. Това е нелицензионна дейност и не подлежи на лицензиране.

М. Димитров допълни, че услугата е доставка на природен газ и затова има конкуренция.

И. Иванов каза, че от бизнес плана се вижда, че за Сопот и Хисаря дейностите започват през 2024 г.

Б. Голубарев допълни, че те са пряко свързани с очакването „Булгартрансгаз“ ЕАД да изгради газопровод.

М. Димитров каза, че газопроводът, който ще захрани Сопот и Хисаря е един.

И. Иванов каза, че изграждането на този газопровод закъснява, но се надява да бъде изпълнено.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т. 7. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1022 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-1196 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за утвърждаване на цени, при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2023 – 2024 г.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № 15-60-1031 от 18.10.2022 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да представи: обосновка за продължителността на предложени регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за прогнозирания брой персонал и автомобилите на дружеството по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, 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 писмо с вх. № 15-60-1031 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи.

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

„Аресгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Хисаря, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-7 от 13.02.2020 г. Комисията е утвърдила на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за територията на община Хисаря за регулаторен период от 2020 до 2022 г.

„Аресгаз“ ЕАД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“, от 01.09.2022 г.

„Аресгаз“ ЕАД, в качеството си на краен снабдител, няма сключени търговски договори за закупуване на природен газ за територията на община Хисаря, поради факта, че към момента дейности по продажба на природен газ на територията на тази община не се осъществяват и не могат да бъдат осъществени. Договор за закупуване на природен газ се сключва за конкретен изходен пункт на газопреносната мрежа. Такъв към момента не е наличен за територията на община Хисаря, като не е известно в кой момент може да бъде наличен. След осигуряване на достъп до газопреносната мрежа и изходен пункт за предаване и приемане на газа, преди започване на дейности по продажба на природен газ на територията на община Хисаря, договор за закупуване на природен газ ще бъде сключен.

Съгласно предоставената обосновка, дружеството е предвидило изграждане на отклонение от бъдещия преносен газопровод – Газопроводно отклонение с АГРС Граф Игнатиево до Хисаря – Баня – Карлово – Сопот, включен в утвърдения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз ЕАД, достигащ близо до град Сопот, както и изграждане на ГРМ през 2024 г., когато ще стартира процесът по присъединяване на клиенти и снабдяването им с природен газ.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОАиТ), и битови.*

Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ.

1. Регулаторен период

„Аресгаз“ ЕАД предлага регулаторният период на цените да бъде с продължителност 2 години (от 2023 до 2024 г.), което е в съответствие с разпоредбата на

чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“, регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

Дружеството счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 2 години е свързана с невъзможността да бъдат съставени дългосрочни прогнози за развитието на газификацията на територията на община Хисаря, доколкото инвестиционните намерения на дружеството са в пряка зависимост от инвестиционните намерения на преносния оператор за изграждане на отклонение от газопреносната мрежа, достигащо в близост до територията на гр. Хисаря, заложено в десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД като „предвидени възможности за изграждане на нови газопроводни отклонения“, които до момента не са реализирани.

Община Хисаря няма връзка с газопреносната система на страната, което прави невъзможно започване на дейности, свързани с газификацията на общината чрез изграждане на газоразпределителни мрежи. Алтернативната възможност за газификация чрез метода „виртуален газопровод“ оскъпява крайната цена на природния газ до неприемливо ниво за потребителите. С оглед на посочените обстоятелства, дружеството предлага регулаторен период с минимално допустимата продължителност.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ, както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозираны от дружеството по години за регулаторния период. НГП, разпределени по групи клиенти, за дейността „разпределение на природен газ“ са представени в таблица № 1:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.) *Таблица № 1*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	3,53	32,89
ОАиТ	0,65	6,04
Битови	0,08	0,75
Общо:	4,26	39,68

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ“ са довели до изготвяне от страна на „Аресгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За изчисляване им, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти, които намаляват НГП: за промислени клиенти: -92,55%; за ОАиТ клиенти: -90,81% и за битови клиенти: -91,11%. Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 2:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.) *Таблица № 2*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	0,26	2,45
ОАиТ	0,06	0,56
Битови	0,01	0,07
Общо:	0,33	3,07

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 3:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.) *Таблица № 3*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	0,99	2,15
ОАиТ	0,66	1,44
Битови	0,62	1,35
Общо:	2,26	4,94

Получените от дружеството високи резултативни цени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са довели до изготвяне от страна на „Арсгаз“ ЕАД на предложение за по-ниски от получените пределни цени. За тази цел, заявителят е приложил следните коригиращи коефициенти: за промишлени клиенти: -96,73%; за ОАиТ клиенти: -99,21% и за битови клиенти: -91,80%. Коригираните необходими приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 4:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.) *Таблица № 4*

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	0,03	0,07
ОАиТ	0,01	0,01
Битови	0,05	0,11
Общо:	0,09	0,19

Предложените от заявителя по-ниски цени, получени в резултат горечитираните корекции, целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта.

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и по години, са представени в таблица № 5:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2023 г.	2024 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Съгласно представената обосновка, разходите за дейностите са формирани въз основа на стойностите им от базовата година (отчетно-прогнозни стойности). Влияние върху стойностите на разходите оказват: потреблението на природен газ; броят на клиентите по групи; цената на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; броят на персонала, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и обслужване на клиентите; броят на офисите, складовите площи и транспортните

средства; дължината на ГРМ и броят на съоръженията, монтирани при клиентите, както и броят потенциалните клиенти.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години, без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им прогнозни стойности на годишна база.

Според заявителя, при определяне на прогнозната стойност на разходите той е използвал условни измерители-коэффициенти, отчитащи „времевия фактор“ на възникване на съответния разход (месеца, в който разходите ще започнат да бъдат извършвани), получени като процентно съотношение между броя на месеците в годината и месеца на възникване на разхода. За отделните разходи стойностите на условните измерители са: за разходите за горива, канцеларски материали, пощенски, телефони и абонаменти, охрана, наеми, вода, отопление и осветление, персонал, командировки, публикации, социални, охрана на труда – (...)%; за разходите за абонаментно поддържане, публикации – (...)% , а без прилагане на условен измерител са разходите за работно облекло, застраховки, такси за лицензии, одорант, загуби на газ по мрежата, реклама. За част от разходите, при отчитане спецификата на съответния разход, не са прогнозирани стойности за 2024 г. За останалите разходи, прогнозните стойности за 2024 г. са формирани на принципа „обща първа параметрична годишна стойност“, с отчитане параметрите на настоящия бизнес план и прилагане на условните измерители.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Аресгаз“ ЕАД е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват (...)% от общия обем разходи и се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...)% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г., разделени, както следва:

Разходите за материали представляват (...)% от УПР за дейността, като за 2023 г. не са планирани разходи, а за 2024 г. са планирани (...) лв., в т.ч.: *разходи за гориво за автотранспорт* - (...) лв., в зависимост от средномесечния разход на гориво за един автомобил; *разходи за работно облекло* – (...) лв., в зависимост от планирания брой на персонала за дейността (... бр.) и *разходи за канцеларски материали* – (...) лв., в зависимост от средномесечния разход;

Разходите за външни услуги представляват (...)% от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за застраховки*, планирани като процент от стойността на дълготрайните активи, само за 2024 г. – (...) лв.;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани лицензионни такси (...) хил. лв. за 2023 г. и (...) хил. лв. за 2024 г., в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани само за 2024 г. в размер на (...) лв., в зависимост от средномесечния разход;

- *абонаментно поддържане, аварийна готовност*, прогнозирани само за 2024 г., в размер на (...) лв., в зависимост от дължината на експлоатираната ГРМ;

- *въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани само за 2024 г. – (...) лв. ;

- *разходи за наем* на сграда, планирани само за 2024 г. – (...) лв. на база средномесечен наем за офиса;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на 144 лв. за 2024 г., на база средномесечен разход за офиса.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Начислените разходи за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години, както и начина на формиране на амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от УПР, прогнозиран за отделите административен и маркетинг и поддръжка на ГРМ, в размер на (...) лв./служител, или (...) хил. лв. за 2024 г. за (...) броя персонал;

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) хил. лв. за 2024 г., включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др.

Социални разходи, представляват (...) % от УПР, размерът им е (...) лв. за 2024 г., включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост, в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения.

Други разходи, представляват (...) % от УПР, в размер на (...) лв. за 2024 г., включват *разходи за:* *охрана на труда* – (...) лв.; *реклама* – (...) лв.; *командировки и обучения на персонала* – (...) лв. и *публикации* – (...) лв.

Променливите разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, представляват (...) % от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани за 2024 г., в размер на (...) лв., в т.ч.: *разходи за одорант*, – (...) лв., планирани в съответствие с разходна норма от (...) лв./MWh, прогнозните количества природен газ за реализация и цената на одоранта; *разходи, свързани със загуби на природен газ*, прогнозиран в размер на (...) лв., като процент от планираните количества природен газ.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и включват само УПР, като дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. За 2023 г. дружеството е планирало (...) хил. лв., а за 2024 г. – (...) хил. лв., разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял от (...) %, прогнозиран само за 2024 г., в размер на 49 лв. и включват разходи за: *горива за автотранспорт* – (...) лв.; *работно облекло* – (...) лв., както *канцеларски материали* – (...) лв.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от разходите за дейността, прогнозиран с ръст от (...) лв. през 2023 г. на (...) лв. през 2024 г. и включват:

- *разходи за данъци и такси*, в размер на (...) лв. за 2023 г. и (...) лв. за 2024 г.;

- *пощенски разходи и разходи за телефони*, в размер на (...) лв. за 2024 г.;

- *разходи за наем*, в размер на (...) лв. за 2024 г. на база средномесечен наем;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, в размер на (...) лв. планирани на база средномесечен разход за 2024 г.

Разходи за амортизации, представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността, като размерът им от (...) лв. през 2023 г. се увеличава на (...) лв. през 2024 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, в размер на (...) лв. през 2024 г.

Разходи за социални осигуровки, представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им е (...) лв. за 2024 г

Социални разходи – представляват (...) % от разходите за дейността, като размерът им е (...) лв. за 2024 г.

Други разходи, представляват (...) % от разходите за дейността, размерът им е (...) лв. за 2024 г. и включват: разходи за охрана на труда; разходи за реклама и развойна дейност; командировки и разходи за публикации.

Дружеството не планира променливи разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ” през регулаторния период 2023 – 2024 г.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва: в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” – разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации; на (...) % към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, лицензионни такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ; на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са отнесени разходите за лицензионни такси за тази дейност.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки за разходите е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 6

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5.0%	4.9%
7	Възвръщаемост	(...)	(...)
8	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 7

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)

5	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5.0%	4.9%
7	Възвръщаемост	(...)	(...)
8	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като представлява 1/8 от годишните оперативни парични разходи за лицензионната дейност (без амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания).

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на ГРМ в община Хисаря за периода 2023 – 2024 г. заявителят предвижда да използва предимно заемни средства в размер на (...) хил. лв. и (...) хил.лв. собствен капитал.

Предложената от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2024 г. е в размер на 4,91%, изчислена при (...) % дял на собствен капитал, с норма на възвръщаемост 57,32%, след данъчно облагане и (...) % дял на привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 1,20%.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във ВиК услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business³ и на Българската народна банка (БНБ)⁴. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД следва да се използват актуални данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

³<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

⁴<http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Аресгаз“ ЕАД е използван безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,51 за 2022 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент, при преобразуването в лостов, запазва размера си – 0,51. Общата пазарна рискова премия за Р България е 8,24%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (6,01%) и премията за специфичния за държавата риск (2,23%) по актуализирани данни към 01.07.2022 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 1,0058%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период септември 2021 г. – август 2022 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получава в размер на 5,83%, изчислена на база 5,94% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 71,23% и дял на привлечения капитал 94,06% с норма на възвръщаемост 1,20%, след данъчно облагане. Получените стойности са по-високи от предложените от дружеството, предвид което е целесъобразно да бъде приета предложената за регулаторен период 2023 – 2024 г. от „Аресгаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 4,91%, изчислена при (...) % дял на собствения капитал с норма на възвръщаемост от 57,32%, при отчитане на данъчните задължения и (...) % дял на привлечения капитал с норма на възвръщаемост от 1,20%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 98:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	MWh/год.	(...)	(...)
ОАиТ	MWh/год.	(...)	(...)
Битови	MWh/год.	(...)	(...)
Общо	MWh/год.	0	288

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОАиТ	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо	брой	(...)	(...)

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА.

Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента за 2024 г. е, както следва: за промишлените клиенти (...); за ОАиТ клиенти (...); за битовите клиенти (...).

Предложените коефициенти отчитат: дела на ДМА на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление и са обосновани.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение в левове за MWh по групи клиенти.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Изчислените от „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Хисаря са посочени в таблица № 10:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 10

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промишлени	144,40	12,58	
ОАиТ	212,17	67,29	
Битови	303,95		166,13

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за регулаторен период 2023 – 2024 г., след прилагане на коригиращи коефициенти, са посочени в таблица № 11:

Коригирани цени

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промишлени	10,76	0,41	
ОАиТ	19,50	0,53	
Битови	27,02		13,62

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без начислен данък добавена стойност (ДДС) и акциз.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените от „Аресгаз“ ЕАД в заявление с вх. №-15-60-1022 от 27.10.2022 г. данни и обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Предложените за утвърждаване от заявителя цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се образува по групи клиенти в зависимост от заявления максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата. Разходите за допълнително оборудване за присъединяване по желание на клиента са за негова сметка.

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; становища по изпълнение на газопроводното отклонение. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил следните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Промислени:	
до 4,224 MWh	2860
до 21,124 MWh	3780
над 21,124 MWh	4120
ОАиТ:	
до 0,739 MWh	1350
до 4,224 MWh	1600
над 4,224 MWh	1650
Битови	485

Забележка: посочените цени са в лева за присъединен клиент, без начислен ДДС.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на лицензионната територия на заявителя са формирани на база подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Информация, съдържаща се в подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-60-1022 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходимите годишни приходи; справка № 12А за цени за дейността „разпределение“ и

справка № 12Б цени за дейността „снабдяване“; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“ и справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неверителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения, които съдържат: данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неверителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. Информацията и документите разкриват търговската стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.

Предвид изложеното и съгласно решение на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., по т. 2, при публикуване на доклада и проекта на решение на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т. 7.:

А. Йорданов влезе в зала 4.

Докладва Р. Тахир. „Аресгаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цени за територията на община Хисаря за регулаторен период 2023 – 2024 г. През 2020 г. Комисията е одобрила на дружеството цени за тази територия за регулаторен период 2020-2022 г., който изтича в края на годината. „Аресгаз“ ЕАД е приложило копие от съобщението, което се публикува за предлагане на нови цени.

В Наредбата има изискване, че са необходими сключени договори за доставка на газ, но такива няма, тъй като това се прави за конкретен изходен пункт на газопреносната мрежа. Дружеството заявява, че след като започне лицензионната дейност ще сключи такива договори. Структурата от предходния регулаторен период е запазена: промишлени, обществено-административни и търговски и битови клиенти. Тази структура е в съответствие с Наредбата. Регулаторният период на цените е предложено да бъде за две години: 2023-2024 г., като той отговаря на изискванията на Наредбата.

Дружеството е изчислило необходимите годишни приходи по дейността. За дейността „разпределение на природен газ“ са използвани коригиращи коефициенти, т.е. коефициенти, които намаляват необходимите приходи, за да може след това да се отнесат към количествата и да се получат цените. Тези данни са представени в Таблица № 1 (получените необходими приходи) и Таблица № 2 (намалените приходи, в резултат на прилагане на коефициентите). Същото е направено и за дейността снабдяване – необходими приходи в резултат на изчисления и след това намалени необходими приходи, за да се получи по-ниски цени за снабдяване.

Разходите са разделени по дейности: разпределение и снабдяване, като са подробно описани. Разходите за дейността разпределение са (...) % от общия обем разходи, а за снабдяването са (...) %. Представена е регулаторната база на активите. За дейностите разпределение и снабдяване цените са изчислени при среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 4,91%.

Представена е прогнозната консумация и брой на клиентите. В Таблица № 10 и Таблица № 11 са представени изчислени цени, които са без коригиране на необходимите приходи и намалените цени, които са в резултат на прилагането на коригиращите коефициенти. В Таблица № 12 са посочени цени за присъединяване, като промишлените клиенти се разделят на три групи, както и битовите.

Информацията, която не следва да бъде разгласявана е подробно коментирана в решението на КЕВР по Протокол № 329 от 29.11.2022 г., преди да заявленията да се публикуват на сайта. Посочено е, че съгласно Наредбата регулаторният период, необходимите годишни приходи, количествата и нормата на възвръщаемост не могат да бъдат търговска тайна.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 2. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.*
- 3. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 4. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*

5. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

6. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, бранишови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

7. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5, чл. 19, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г. (от т. 1 до т. 5 са описани цените за пренос, снабдяване, ценовите компоненти и ценообразуващите елементи).

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

И. Иванов каза, че насрочва открито заседание по т. 3 от проекта на решение на 21.12.2022 г. от 10:10 часа и обществено обсъждане по т. 5 на 21.12.2022 г. от 10:15 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 34, ал. 1 и ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44, чл. 45, чл. 50 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2022 г. от 10:10 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 21.12.2022 г. от 10:15 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

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

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т. 8. Комисията разгледа доклад относно **наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.**

Съгласно разпоредбата на чл. 18, ал 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР), нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват класифицираната информация, която създават и съхраняват и която им е станала известна при изпълнението на задълженията им по ЗЕ. Във връзка със Заповед № 3-ОХ-1024 от 21.07.2022 г. председателят на КЕВР е наредил при проучване на получените в Комисията заявления за утвърждаване на цени в сектор „Енергетика“ да се извършва анализ относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна.

В КЕВР е получено заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант на заявлението с вх. № Е-15-20-1062 от 12.12.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че заличените данни в нероверителния вариант на заявлението, представляващи чувствителна търговска информация, се отнасят до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност. В нероверителния вариант на

заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; цени и количества на доставения природен газ от добив; капиталова структура и данъчни задължения; цените на алтернативните на природния газ горива за м. януари 2023 г.; количества природен газ в годишен аспект за 2023 г.; заявените количества и пропорционалното им разпределение през м. януари 2023 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“ и по двустранните договори; прогнозни стойности на общите годишни разходи по икономически елементи за 2023 г., както и относно дейността „обществена доставка“; прогнозната обща стойност на активите за 2023 г.; капитал и капиталова структура прогноза за 2023 г.; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); възвръщаемост на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с оглед настъпилите промени в маршрутите на доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка всички количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период са търговска тайна, предвид договорните условия за конфиденциалност.

Съгласно разпоредбата на чл. 15, ал 2 от ЗЕ Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени.

Заявителят отбелязва, че оповестяването на заличената в неуповенителния вариант на заявлението информация, ще бъде нарушение на договорени с доставчиците на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на обществения доставчик за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни искове срещу дружеството за претърпени вреди.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД 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 заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 8.:

Докладва Л. Джоргова. В Комисията е получено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило и

неповерителен вариант на заявлението, в които е посочено, че при публикуване на доклада и проекта на решение на Комисията е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; цени и количества на доставения природен газ от добив; капиталова структура и данъчни задължения; цените на алтернативните на природния газ горива за м. януари 2023 г.; количества природен газ в годишен аспект за 2023 г.; заявените количества и пропорционалното им разпределение през м. януари 2023 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“ и по двустранните договори; прогнозни стойности на общите годишни разходи по икономически елементи за 2023 г., както и относно дейността „обществена доставка“; прогнозната обща стойност на активите за 2023 г.; капитал и капиталова структура прогноза за 2023 г.; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); възвръщаемост на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Дружеството е посочило основания и мотиви за квалифицирането на информацията като чувствителна търговска информация.

Съгласно разпоредбата на чл. 15, ал 2 от ЗЕ Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени, а чл. 18 предвижда да не 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.

Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на заявлението на интернет страницата на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неповерителен вариант на заявлението с вх. Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

И. Иванов обърна внимание, че в приложение към доклада е писмото, което е изпратено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., като информацията, която е изрично посочена в доклада е заличена. Публична е цената на природния газ, без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС, но с включена компонента за обществената доставка и компонента задължение към обществото.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неупореден вариант на заявлението с вх. Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

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

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

По т. 9. Комисията разгледа доклад относно **наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подадените от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.**

Съгласно разпоредбата на чл. 18, ал 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Председателят на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР), нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват класифицираната информация, която създават и съхраняват и която им е станала известна при изпълнението на задълженията им по ЗЕ. В тази връзка със Заповед № З-ОХ-1024 от 21.07.2022 г. председателят на КЕВР е наредил при проучване на получените в Комисията заявления за утвърждаване на цени в сектор „Енергетика“ да се извършва анализ относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна.

В КЕВР е получено заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г. от „ТЕЦЕКО“ ЕАД, актуализирано с писма с вх. № Е-15-55-1010 от 24.10.2022 г., от 22.11.2022 г. и от 01.12.2022 г., съдържащо искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г. на територията на община Свищов и община Белене (заявление за утвърждаване на цени). Към подаденото от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявление е приложен модел „горна граница на цени“, който съдържа справки на хартиен и електронен носител, а именно: справки № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справки № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и данъчни задължения; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване с компресиран природен газ; справка № 9-А

коэффициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коэффициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справки № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коэффициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; справка № 12-А цени за дейността „разпределение“; справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 14-А цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи за подгрупите на промишлените клиенти; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи; справка № 16 цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 17 погасителна схема по дългосрочни кредити.

Съгласно разпоредбата на чл. 15, ал 2 от ЗЕ Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени, заедно с всички изходни данни. В тази връзка и в съответствие с Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна, приети от Комисията с писмо с изх. № Е-15-55-1010 от 13.10.2022 г. от дружеството са изисквани допълнителни документи и данни, включително 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 писмо с вх. № Е-15-55-1010 г. от 22.11.2022 г. „ТЕЦЕКО“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следните данни и информация, съдържащи се в заявлението за утвърждаване на цени на дружеството:

ЕГН и документ за самоличност на изпълнителния директор на заявителя (на стр. 1), като се посочва, че се гарантира неприкосновеността на личността и личния живот на представляващия дружеството от неправомерно обработване на свързаните с тях лични данни.

В т. 2.14. и т. 2.15. (стр. 3) от описа на приложените документи следва да се заличат като чувствителна търговска информация наименованията на доставчиците на природен газ по договори за доставка на природен газ, тъй като не е осигурено съгласието им за публично разкриване на информацията за сключените договори.

В т. 2.16. (стр. 3) от описа на приложените документи следва да се заличи като чувствителна търговска информация наименованието на заемодателя по Договор за паричен заем от 24.06.2020 г., тъй като не е осигурено съгласието на заемодателя за публично разкриване на информацията за сключения договор.

Предвид гореизложеното дружеството е представило неверителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени. С писмо с вх. № Е-15-55-1010 от 01.12.2022 г. заявителят е отбелязал, че справки от № 1 до № 17 не съдържат защитена по закон информация.

В допълнение „ТЕЦЕКО“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат: Договор за доставка на природен газ № 542-224 от 18.08.2022 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД; Договор за доставка на природен газ № 542-234 от 14.11.2022 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД; Договор за паричен заем от 24.06.2022 г., сключен между „ТЕЦЕКО“ ЕАД и „СВИЛОЦЕЛ“ ЕАД, както и Анекс № 1 от 13.08.2021 г. Заявителят посочва, че не е осигурено съгласието на контрагентите за публично разкриване на сключените договори.

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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Горепосочените договори са приложения към заявлението за утвърждаване на цени на „Елин Пелин“ ЕООД и не са част от материалите, които Комисията публикува на интернет страницата си съгласно разпоредбата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г. от „ТЕЦЕКО“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде публикуван представеният от дружеството неуповителен вариант на заявлението.

Изказвания по т. 9.:

Докладва Л. Джоргова. В КЕВР е получено заявление от „ТЕЦЕКО“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г. на територията на община Свищов и община Белене.

Съгласно разпоредбата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, Комисията публикува на интернет страницата си предложенията на енергийните предприятия за утвърждаване на цени, заедно с всички изходни данни. В тази връзка дружеството е представило и неуповителен вариант на заявлението си, като е посочило, че при публикуването на доклада и решението на Комисията е необходимо да бъде заличена следната информация.

ЕГН и документ за самоличност на изпълнителния директор на заявителя; наименованията на доставчиците на природен газ по договори за доставка на природен газ от описа на приложените документи; наименованието на заемотателя по Договор за паричен заем от 24.06.2020 г., също от описа на приложените документи.

В допълнение заявителят е посочил, че като търговска и производствена тайна следва да се считат: договорите за доставка на природен газ от 18.08.2022 г. и от 14.11.2022 г., сключени с „Булгаргаз“ ЕАД, Договор за паричен заем от 24.06.2022 г., сключен между „ТЕЦЕКО“ ЕАД и „СВИЛОЦЕЛ“ ЕАД и Анекс № 1 от 13.08.2021 г. към него.

Горепосочените договори са приложения към заявлението за утвърждаване на цени на „ТЕЦЕКО“ ЕАД и не са част от материалите, които Комисията публикува на интернет страницата си съгласно разпоредбата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ. Чл. 18 от ЗЕ предвижда да не се разгласява информацията, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или застрашаване на търговския интерес между трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на заявлението от „ТЕЦЕКО“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде публикуван представеният от дружеството неуповителен вариант на заявлението.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г. от „ТЕЦЕКО“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.

на територията на община Свищов и община Белене, със заличена защитена по закон информация.

Б. Голубарев каза, че е забелязал техническа грешка в доклада. На с. 2 е записано „утвърждаване на цени на „Елин Пелин“ ЕООД“.

Л. Джоргова потвърди, че е допусната техническа грешка.

И. Иванов каза, че докладите трябва да се четат внимателно от работната група. Комисията не променя докладите, но когато се касае за такава техническа грешка това трябва да бъде отразено.

Р. Тахир обърна внимание, че в диспозитива на решение е записано: *неповерителен вариант на заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г.* Това е първото заявление, в което дружеството е имало технически грешки. Трябва да се публикува последното заявление, което е от 22.11.2022 г.

И. Иванов каза, че трябва да бъдат направени корекции: на с.2 „Елин Пелин“ ЕООД да се замени с „ТЕЦЕКО“ ЕАД, а в диспозитива на решение датата 30.09.2022 г. да се замени с 22.11.2022 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подадените от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неповерителен вариант на заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г. от „ТЕЦЕКО“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г. на територията на община Свищов и община Белене, със заличена защитена по закон информация.

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

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

По т.10. Комисията, като разгледа административната преписка, образувана по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. от „Финикал“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. от „Финикал“ ЕООД с искане КЕВР да се произнесе с решение за допълване на свое Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г., като на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД бъдат дадени указания да извърши плащанията по Договор за изкупуване на електрическа енергия № 1084 от 2013 г. и тристранното споразумение към него, сключено на 18.11.2013 г. между „Финикал“ ЕООД, „Сиус“ ООД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, за целия период на спрени плащания – от м. май 2014 г. до м. юли 2017 г. В тази връзка, „Финикал“ ЕООД е посочило, че дължимата от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД сума към 16.03.2022 г. е в размер 9 759 937, 36 лв., която включва 6 264 522, 14 лв. главница и 3 495 415, 22 лв. лихви.

За да обоснове горното искане, „Финикал“ ЕООД е посочило, че с Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. КЕВР е дала на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД задължителни указания дружеството да възстанови заплащането на изкупуваната електрическа енергия, произведена от фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Сиус-Оризари“ на „Финикал“ ЕООД съгласно Тристранното споразумение, сключено между „Финикал“ ЕООД, „Сиус“ ООД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД. „Финикал“ ЕООД е посочило и че Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е влязло в сила след приключване на адм. дело № 9707 от 2017 г. пред Административен съд София-град (АССГ) и адм. дело № 1642 от 2020 г. пред Върховния административен съд (ВАС). „Финикал“ ЕООД, позовавайки се на част от мотивите на съдебното решение на ВАС по посоченото дело, твърди, че КЕВР не е изпълнила в цялост регулаторната си функция, предвидена в Закона за енергетиката (ЗЕ), тъй като с Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. не се е произнесла по цялото искане за възстановяване на заплащането на всички суми, дължими за целия период на спрени плащания от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД към „Финикал“ ЕООД.

В допълнение към горното, със заявление с вх. № Е-18-00-10 от 06.12.2022 г. „Финикал“ ЕООД е представило допълнителни доказателства, а именно: Решение от 21.04.2022 г. на Окръжен съд Таунщайн, Германия (легализиран превод) и удостоверение за решение по граждански и търговски дела по чл. 53 от Регламент (ЕС) № 1215/2012 на Европейския парламент и на Съвета от 12 декември 2012 година относно компетентността, признаването и изпълнението на съдебни решения по граждански и търговски дела. В тази връзка, „Финикал“ ЕООД твърди, че „Сиус“ ООД не е собственик на ФЕЦ „Сиус-Оризари“, съответно са недопустими и неотносими възраженията му към административното производство по допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г.

С оглед горното и след анализ на относимите факти и обстоятелства КЕВР установи следното:

С Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. КЕВР е дала задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да възстанови заплащането на изкупуваната електрическа енергия, произведена от ФЕЦ „Сиус-Оризари“ на „Финикал“ ЕООД съгласно Тристранното споразумение от 18.11.2013 г. Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е влязло в сила, предвид постановяване на Решение № 2202 от 18.02.2021 г. на ВАС по адм. дело № 1642 от 2020 г., с което е оставено в сила Решение № 6159 от 22.10.2019 г. на АССГ по адм. дело № 9707 от 2017 г.

Със заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. „Финикал“ ЕООД е поискало „допълване“ на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР. Това решение е постановено по реда и при условията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, които нормативни актове не съдържат специални процесуални правила за допълване на актове на КЕВР. В тази връзка, по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ са приложими правилата на Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Правилата за допълване на административен акт са регламентирани в чл. 62, ал. 1 от АПК, според който

преди изтичане на срока за обжалване административният орган може да отстрани допустати непълноти в акта.

Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е получено от „Финикал“ ЕООД и от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на 02.08.2017 г., видно от известия за доставяне R PS 1040 070QB1 V, съответно известия за доставяне R PS 1040 070QB0 U. Според чл. 13, ал. 9, изр. първо от ЗЕ решенията на КЕВР могат да бъдат обжалвани относно тяхната законосъобразност пред Административния съд – град София в 14-дневен срок от съобщаването им. Следователно, срокът за обжалване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е изтекъл на 16.08.2017 г. В този смисъл, искането по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР, като направено след изтичане на срока за обжалване на това решение, а именно: след 16.08.2017 г., е недопустимо. В допълнение, по отношение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е осъществен съдебен контрол за неговата законосъобразност, като решението е оставено в сила с посочените по-горе решения на АССГ и на ВАС.

Предвид факта, че Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е оспорено пред съда, съответно влязло в сила, не може да бъде приложена и разпоредбата на чл. 99 от АПК, според която влязъл в сила индивидуален административен акт, който не е бил оспорен пред съда, може да бъде отменен или изменен от административния орган в случаите, предвидени в същата норма.

Изказвания по т. 10.:

Докладва Б. Балабанов. С Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. Комисията е дала задължителни указания на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да възстанови заплащането на изкупуваната електрическа енергия, произведена от ФЕЦ „Сиус-Оризари“ на „Финикал“ ЕООД, съгласно Тристранното споразумение от 18.11.2013 г. Решението е влязло в сила, предвид постановяване на Решение № 2202 от 18.02.2021 г. на ВАС по адм. дело № 1642 от 2020 г., с което е оставено в сила Решение № 6159 от 22.10.2019 г. на АССГ по адм. дело № 9707 от 2017 г. Със заявление от 02.11.2022 г. „Финикал“ ЕООД е поискало „допълване“ на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР. Това решение е постановено по реда и при условията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, които нормативни актове не съдържат специални процесуални правила за допълване на актове на КЕВР. В тази връзка, по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ са приложими правилата на Административнопроцесуалния кодекс. Правилата за допълване на административен акт са регламентирани в чл. 62, ал. 1 от АПК, според който преди изтичане на срока за обжалване административният орган може да отстрани допустати непълноти в акта.

Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е получено от „Финикал“ ЕООД и от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД на 02.08.2017 г., видно от известия за доставяне. Според чл. 13, ал. 9, изр. първо от ЗЕ решенията на КЕВР могат да бъдат обжалвани относно тяхната законосъобразност пред Административния съд – град София в 14-дневен срок от съобщаването им. Следователно срокът за обжалване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е изтекъл на 16.08.2017 г. В този смисъл, искането по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР, като направено след изтичане на срока за обжалване на това решение, а именно: след 16.08.2017 г., е недопустимо. В допълнение, по отношение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е осъществен съдебен контрол за неговата законосъобразност, като решението е оставено в сила с посочените по-горе решения на АССГ и на ВАС.

Предвид факта, че Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР е оспорено пред съда, съответно влязло в сила, не може да бъде приложена и разпоредбата на чл. 99 от АПК,

според която влязъл в сила индивидуален административен акт, който не е бил оспорен пред съда, може да бъде отменен или изменен от административния орган в случаите, предвидени в същата норма.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 във връзка с чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да прекрати административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД.

Б. Балабанов прочете диспозитива на решението:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 във връзка с чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № 18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД.

И. Н. Иванов уточни, че заявлението е № Е-18-00-10.

Б. Балабанов допълни, че Решението подлежи на обжалване в 14-дневен срок пред Административен съд София – град.

И. Н. Иванов отбеляза, че всичко, което е имало Комисията да каже, вече е казано по този случай. Председателят подкрепя и счита, че мотивите на работната група са абсолютно уважителни и са в съответствие със законите. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 във връзка с чл. 62, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс и във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;

2. ОДОБРЯВА на „ПВ ПАУЪР“ ЕООД, с ЕИК 206554325, със седалище и адрес на управление: Република България, област Сливен, община Сливен, гр. Сливен-8800, ул. „Великокняжевска“ № 22 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-649-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15 бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Би Джи Ес Трейд“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за периода 2023 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен

газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2022 г. от 10:00 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 21.12.2022 г. от 10:05 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

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

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т. 6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 21.12.2022 г. от 10:10 ч., на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Аресгаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 21.12.2022 г.

от 10:15 ч., на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни;

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

6. Проектът на решение, датата и часът на провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

7. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

8. Посочената в мотивите на доклада по т.1 защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т. 8. както следва:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението с вх. Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

По т. 9. както следва:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подадените от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявления за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявление с вх. № Е-15-55-1010 г. от 30.09.2022 г. от „ТЕЦЕКО“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г. на територията на община Свищов и община Белене, със заличена защитена по закон информация.

По т. 10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране;

2. Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. на „Финикал“ ЕООД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-2202 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-72 от 15.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1348 от 09.08.2022 г. от „ПВ Пауър“ ЕООД за одобряване на

бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-2203 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-73 от 15.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-1430 от 13.10.2022 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-2192 от 08.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-74 от 15.12.2022 г. относно одобряване на бизнес план на „Би Джи Ес“ ЕООД за периода 2023 – 2027 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-2206 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-75 от 15.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Сопот, за периода 2023 – 2024 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-2209 от 12.12.2022 г. и проект на решение относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

6. Доклад с вх. № Е-Дк- 2207 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № от 15.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Хисаря, за периода 2023 – 2024 г.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-2210 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № БП-76 от 15.12.2022 г. относно заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-2212 от 12.12.2022 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-1062#1 от 12.12.2022 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-2214 от 12.12.2022 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подадените от „ТЕЦЕКО“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2027 г.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-2213 от 12.12.2022 г. и Решение на КЕВР № Ж-747 от 15.12.2022 г. относно заявление с вх. № Е-18-00-10 от 02.11.2022 г. за допълване на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

А. Фикова – главен експерт

Н. Косев – главен експерт