



ПРОТОКОЛ

№ 27

София, 31.01.2024 година

Днес, 31.01.2024 г. от 10:34 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 Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-105 от 26.01.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов,
Радослав Наков и Петя Георгиева

2. Проект на решение относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено от „Белозем Солар Парк 2“ ООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. от „Белозем Солар Парк 2“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7, 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-371 от 11.12.2023 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 2024 г. – 2028 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

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

„Белозем Солар Парк 2“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205978342, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, ул. „Братаница“ № 12, което се установява от разпечатка за актуално състояние към 04.12.2023 г. от Единния портал за заявяване на електронни административни услуги, поддържан от Агенция по вписванията и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД има следния предмет на дейност: Изграждане на соларни паркове, търговия със соларни панели и аксесоари, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на „Белозем Солар Парк 2“ ООД е в размер на 20 360 594 (двадесет милиона триста и шестдесет хиляди петстотин деветдесет и четири лева) лв. Съдружници в дружеството са: „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 и „Ес Солар“ ЕООД, ЕИК 206804476. Дяловете на съдружниците в капитала на дружеството са съразмерни на направените от тях вноски и са разпределени, както следва:

- „Сизиджи“ ООД, ЕИК 206074575 – 10 180 297 (десет милиона сто и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем лева) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството;

- „Ес Солар“ ЕООД, ЕИК 206804476 – 10 180 297 (десет милиона сто и осемдесет хиляди двеста деветдесет и седем) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно и поотделно: Иван Николов Кръстев и Божидар Петров Печев.

По отношение на „Белозем Солар Парк 2“ ООД е установено, че за действителни собственици са вписани Иван Николов Кръстев и Сами Джевдет Чакъров, граждани на Р България.

При извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Белозем Солар Парк 2“ 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.

„Белозем Солар Парк 2“ 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) „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност (АС) – 53,400 MW 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 2024 г. – 2028 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 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 периодично 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 2024 г. – 2028 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. от „Белозем Солар Парк 2“ ООД 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 „Мъглиж“, фаза 1. В бизнес плана е представено подробно описание на планирания за изграждане енергиен обект – ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 с обща инсталирана мощност 53,4 MW, който ще бъде въведен в експлоатация в периода юли-август 2024 г.

I.1. Инвестиционна програма за периода 2024 г. – 2028 г.

Планираните средства за инвестиции в периода до въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1, през 2024 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 2023 г., хил. лв., включително разплатени средства към 30.11.2023 г.	План 2024 г., хил. лв.	Общо, хил. лв.
Права	XXX	XXX	XXX
Фотоволтаични модули, конструкции, оборудване AC/DC, кабели, трансформатори, други	XXX	XXX	XXX
Присъединяване, включително подстанция	XXX	XXX	XXX
Други разходи	XXX	XXX	XXX
Общо:	XXX	XXX	XXX

Забележка: Посочените в таблица № 1 стойности са със закръгление.

I.2. Производствена програма за периода 2024 г. – 2028 г.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 в периода 2024 г. – 2028 г. са представени в таблица № 2. За 2024 г. посочените количества са за периода от м. септември 2024 г. до края на годината, предвид планираното въвеждане в експлоатация на енергийния обект (м. юли – м. август 2024 г.). Количествата са изчислени на база резултати от симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, V7.4.0, разработена въз основа на конкретни за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни, при отчитане на деградация от XXX% годишно и специфично производство (Симулация, 1 479 kWh/kW_p/година). Дружеството ще реализира произведените количества електрическа енергия от ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 по хибридна стратегия, чрез двустранни договори,

както по фиксирани цени, така и по динамично променящи се цени на енергията, като към момента на изготвяне на бизнес плана, е в напреднала фаза на преговори с един от големите търговци на електрическа енергия със солиден опит и доказана експертиза.

Таблица № 2

ПОКАЗАТЕЛ	01.09.- 31.12.2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозно количество електрическа енергия, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

За периода от започване на търговска експлоатация на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 до края на 2028 г., дружеството планира да произведе общо XXX MWh електрическа енергия.

1.3. Ремонтна програма за периода 2024 г. – 2028 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 ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1. Прогнозните годишни разходи за ремонт и поддръжка на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 за периода на бизнес плана са представени в таблица № 3. Отделно от тях, дружеството е планирало и разходи за достъп, разходи за балансиране, разходи за амортизация и други.

Таблица № 3

Прогнозни разходи за ремонт и поддръжка на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1, хил. лв.	2024 г.*	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

*Посочените прогнозни разходи са за периода от м. септември 2024 г. до края на годината, предвид планираното въвеждане в експлоатация на енергийния обект (м. юли – м. август 2024 г.).

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II. 1. Финансови резултати от дейността на „Белозем Солар Парк 2“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Белозем Солар Парк 2“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че през 2022 г. отчита загуба в размер на 154 хил. лв., а през останалите години дружеството не е осъществявало дейност.

II. 2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2024 г. – 2028 г.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2024 г. – 2028 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира положителен финансов резултат, който нараства от XXX хил. лв. през 2024 г. и достигат до XXX хил. лв. през 2028 г. Положителните финансови резултати за периода от 2025 г. – 2028 г. 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 други разходи, следвани от разходите за амортизации.

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 № 3.

Таблица № 3

Показатели	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна прогнозна цена на електрическата енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от електрическа енергия, в хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозната цена на електрическата енергия произведена от фотоволтаичната централа е в размер на XXX лв./MWh през 2024 г. и намалява до XXX лв./MWh през 2028 г. Годишното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Мъглиж“ е при средногодишна деградация от XXX%.

II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава намаление на активите от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г., в резултат на намаление на балансовата стойност на дълготрайните активи във връзка с начислени амортизации. За разглеждания период, краткотрайните активи нарастват в частта „Пари и парични еквиваленти“.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана и прогнозите са да достигне стойност до XXX хил. лв. през 2028 г., главно в резултат на реализирана печалба през разглеждания период.

Общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. лв. за 2024 г. на XXX хил. лв. през 2028 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения, в частта задължения към финансови предприятия.

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

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% привлечени средства и XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 е представено Решение на управителя на „Белозем Солар Парк 2“ ООД, според което финансирането в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството.

Като доказателство за привлечените средства за изграждане на ФЕЦ „Мъглиж“, фаза 1 заявителят е представил Протокол от заседание на Общото събрание на „Белозем Солар Парк 2“ ООД, проведено на 04.12.2023 г., в присъствието на съдружниците „СИЗИДЖИ“ ООД и „ЕС СОЛАР“ ЕООД, от който е видно, че съдружниците са взели решение за:

Привлеченото финансиране да е със следната структура:

1. Финансиране от дружеството – свързано лице XXX хил. евро (XXX хил. лв.) и
2. Дружеството посредством свързани лица, е в процес на финализиране на преговорите с банкова институция, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на главницата – до XXX хил. евро (XXX хил. лева);
- Лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%;
- Такса ангажимент – XXX%;

- Такса за одобрение – XXX%;
- Срок на погасяване – до края на XXX г.

„Белозем Солар Парк 2“ ООД е представило и проект на индикативни условия (оферта) от 23 ноември 2023 г. от банка.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2024 г. – 2028 г. „Белозем Солар Парк 2“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Белозем Солар Парк 2“ ООД, с което дружеството е поискало одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7, 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. В предходното заседание Комисията е издала лицензия на „Белозем Солар Парк 2“ ООД. В тази връзка, представеният бизнес план се явява първи бизнес план, който следва да се одобри с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредбата, одобреният от Комисията бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира. Аспектите на бизнес плана са разгледани подробно в административното производство по издаване на лицензията.

Р. Наков каза, че няма да се спира подробно на изложеното в доклада, а само ще отбележи, че работната група е достигнала до извода, че въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана и при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2024 г. – 2028 г. „Белозем Солар Парк 2“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност. Дружеството е представило данни за защитена по закон информация, която следва да бъде заличена в административното производство. Подробно са изложени документите, в които се съдържа защитената по закон информация и съответно мотивите за нейното заличаване.

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 „Белозем Солар Парк 2“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото заявление.

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 и ал. 7 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 Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. на „Белозем Солар Парк 2“ ООД, 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, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Белозем Солар Парк 2“ ООД с ЕИК 205978342, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, ул. „Братаница“ № 12, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-732-01 от 31.01.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 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 с вх. № Е-Дк-105 от 26.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „Белозем Солар Парк 2“ ООД с ЕИК 205978342, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, ул. „Братаница“ № 12, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-732-01 от 31.01.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 2. Комисията, като разгледа подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-10 от 05.01.2024 г., както и събраните данни от проведените на 16.01.2024 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД, 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 газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г. С писмо с

вх. № Е-15-23-12 от 18.12.2023 г. заявителят е предоставил електронен модел на цените.

Със Заповед № 3-Е-386 от 19.12.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 21.12.2023 г. дружеството е представило копие на подписан с „Булгаргаз“ ЕАД договор за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по (...).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-10 от 05.01.2024 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 5 от 10.01.2024 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 16.01.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 16.01.2024 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който не е изразил възражение по обсъждания проект на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник не са постъпили становища.

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

„Газинженеринг“ ООД е титуляр на лицензия № Л-155-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-155-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Долни Дъбник, със срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от 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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-15 от 21.06.2019 г. Комисията е утвърдила на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от пет години, а именно – от 2019 до 2023 г.

Във връзка със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД 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 „Посредник“ на 22.11.2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Глобъл Коммерс-1“ ООД Договор от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа доработен вариант, с (...), със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...). Съгласно условията на този договор, срокът на действие може да бъде

удължен с допълнително споразумение. Заявителят е представил и копие на сключен между „Газинженеринг“ ООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № (...) от (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена със срок на действие от (...) на (...) до (...) на (...), който може да бъде удължен с допълнително споразумение.

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. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). „Газинженеринг“ ООД предлага тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*. За всяка от двете групи – *промишлени и ОА и търговски* клиенти са формирани подгрупи, в зависимост от годишната им консумация на природен газ, като за регулаторен период 2024 – 2025 г. заявителят предлага да бъде обособена нова подгрупа в групата на *промишлените клиенти* – с годишна консумация *над 10 550 MWh*, предвид присъединяването към газоразпределителната мрежа на дружеството на газозарядна станция за компресиране на природен газ, с консумация на природен газ над 10 550 MWh.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Газинженеринг“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от две години – от 2024 до 2025 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.

Предложената продължителност на регулаторния период на цените от две години (от 2024 до 2025 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноващите 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 по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

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

Таблица № 1

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промишлени	87	79
ОА и търговски	44	40
Битови	146	137
Общо	277	257

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

Таблица № 2

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промишлени	14	14
ОА и търговски	4	4
Битови	46	46
Общо	64	65

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 години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2024 г.	2025 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	240	224	463	100%
„разпределение на природен газ“	194	178	372	80%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	46	46	91	20%

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност разходи на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2024 – 2025 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и съоръженията и обслужване на клиентите. В прогнозните стойности на разходите са отчетени единствено посочените фактори, без инфлация. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Газинженеринг“ ООД 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 80% от общия обем разходи и намаляват от 194 хил. лв. през 2024 г. на 178 хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват 96,2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с намаление от 187 хил. лв. за 2024 г. на 171 хил. лв. през 2025 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 0,6% от УПР за дейността, планирани с непроменен общ размер от 1050 лв. годишно през разглеждания период и включват:

- *разходи за гориво за транспорт* – по 270 лв. годишно за 2024 г. и 2025 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил;

- *разходи за канцеларски материали* – по 310 лв. годишно за периода, прогнозираните в съответствие със стойностите им за базисната година;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 470 лв. в годишен аспект, въз основа на стойностите им за базисната година.

Разходите за външни услуги представляват 18,6% от УПР, планирани в размер на 33 хил. лв. през периода, като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозираните средно по 4,1 хил. лв. на годишна база за

периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, планирани в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, в размер на 2000 лв., плюс 0,055% от приходите за съответната лицензионна дейност през предходната година – по 3,1 хил. лв. годишно през периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на 3,2 хил. лв. годишно през регулаторния период, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на 6,9 хил. лв. годишно през регулаторния период, прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 14 хил. лв. годишно през периода, в съответствие със стойността им за базисната година;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 2 хил. лв. годишно за разглеждания период, в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват 61% от УПР, като намаляват от 117 хил. лв. през 2024 г. на 101 хил. лв. през 2025 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 16,2% от УПР, планирани с постоянен размер от 29 хил. лв. годишно за двете години от регулаторния период, предвид непроменения брой на наети служители за тази дейност през регулаторния период – 2-ма човека.

Разходите за социални осигуровки представляват 3,6% от УПР, с размер 6,4 хил. лв. годишно през периода.

Други разходи представляват 0,07% от УПР – 128 лв. годишно за периода, като включват: *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на 9 лв. годишно; *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на 29 лв. годишно, както и *разходи за публикации* – 90 лв. годишно.

Променливите разходи, представляват 3,8% от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за загуби на газ*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ” и възлизат на около 6 хил. лв. (0,3%) годишно през регулаторния период; *други разходи*, планирани с размер около 1,4 лв. годишно за периода, на база отчетни стойности. Те включват разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей, разпределени между двете лицензионни дейности в процентно съотношение 50/50.

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

Тези разходи представляват 20% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на 45,7 хил. лв. годишно през разглеждания период.

Условно-постоянните разходи представляват 97% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходи за материали, с относителен дял 1,4% от УПР, с размер от 621 лв. годишно, който остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – средно около 310 лв. годишно (при осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва един автомобил) и *разходи за канцеларски материали* – средно около 311 лв. годишно.

Разходи за външни услуги – 18,6% от УПР, планирани 8,2 хил. лв. на годишна база за периода и включват разходи за: *данъци и такси „снабдяване“* – 3072 лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 3159 лв. на година; *за експертни и*

одиторски услуги – 2 хил. лв. на годишна база.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 65% от УПР, като размерът им от 29 хил. лв. годишно остава без промяна и за 2025 г. за 2-ма души нает персонал.

Разходи за социални осигуровки, прогнозираны в размер на 14,5% от УПР, като размерът им от около 6,4 хил. лв. годишно остава непроменен през разглеждания период.

Други разходи, с относителен дял 0,1% от разходите за дейността, планирани по 38 лв. на година и включват разходи за: охрана на труда – 9 лв. годишно и маркетинг и реклама – 29 лв. на годишна база.

Променливите разходи, представляват 3% от общите разходи за тази дейност, като включват 50% от разходите за услугата плащане на сметки за природен газ през централизираната система на Изипей и Ипей.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки и доказателства 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 № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	1189	1125
2.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	11	21
3.	Необходим оборотен капитал	10	10
4.	Регулаторна база на активите	1187	1113
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	83	79
7.	Разходи, в т.ч.:	194	178
7.1.	УПР	187	171
7.2.	Променливи разходи	7	7

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

Таблица № 5

№	Позиция	2024 г.	2025 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0
3.	Необходим оборотен капитал	254	267
4.	Регулаторна база на активите	254	267
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	7,01%	7,07%
6.	Възвръщаемост	18	19
7.	Разходи, в т.ч.:	45,7	45,7
7.1.	УПР	44,3	44,3
7.2.	Променливи разходи	1,4	1,4

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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда да използва собствен капитал, с реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година. Съгласно предоставената обосновка, с протокол на общото събрание от 15.06.2009 г., съдружниците на „Газинженеринг“ ООД са взели решение да бъдат построени разпределителен газопровод за директна връзка между „Булгартрансгаз“ ЕАД и газоразпределителната мрежа на „Газинженеринг“ ООД и газопровод за връзка с газоразпределителната мрежа на западна промишлена зона и централната част на гр. Долни Дъбник за сметка на допълнителна парична вноска в размер на (...) лв., внесена само от съдружника „ТАСИ“ ООД. Допълнителната парична вноска, за която заявителят не дължи лихви, се изплаща от „Газинженеринг“ ООД на годишни вноски в размер на (...) хил. лв. Допълнителната парична вноска не се отразява в собствения капитал на дружеството, а съотношението на дяловото участие на съдружниците не е променяно.

Предложената от „Газинженеринг“ ООД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, при отчитане на данъчните задължения.

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 (БНБ) 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 официалните интернет страници на Aswath Damodaran – Stern School of Business и БНБ. Предвид изложеното, при определяне нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД следва да бъдат използвани данни за пазарните величини, като се отчете отрасловият коефициент β , общата пазарна рискова премия за страната, както и безрисковата норма на възвръщаемост.

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Газинженеринг“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,3935%; коефициент β – 0,59, който предвид капиталовата структура, се преобразува в лостов коефициент със стойност 0,81, и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава 9,37%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 7,58%, като тези стойности са по-високи в сравнение с предложените от заявителя.

Предвид посоченото, е обосновано да бъде приета предложената от „Газинженеринг“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 7,04%, изчислена при 72,82% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 8,70% и 27,18% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 0%, 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 газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 6 и № 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	15 132	15 799
ОА и търговски	MWh/год.	1650	1980
Битови	MWh/год.	5880	6105
Общо	MWh/год.	22 662	23 884

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	бр.	10	10
ОА и търговски	бр.	21	21
Битови	бр.	392	407
Общо	бр.	423	438

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 се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,304 през 2024 г. на 0,300 през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от 0,160 за 2024 г. на 0,158 за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от 0,536 през 2024 г. на 0,542 през 2025 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,208 през 2024 г. на 0,214 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,056 за 2024 г. на 0,058 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,736 през 2024 г. на 0,728 през 2025 г.

Коефициентите за разпределение 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 по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,668 през 2024 г. на 0,661 през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,073 за 2024 г. на 0,083 за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от 0,259 през 2024 г. на 0,256 през 2025 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа 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.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

Според чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ през 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

Според 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.

Предложените от „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 8:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени:		
до 105,5 MWh вкл.	21,19	0,92
над 105,5 MWh до 1055 MWh	9,62	0,92
над 1055 MWh до 10 550 MWh	6,06	0,92
над 10 550 MWh	4,24	0,92
ОА и търговски:		
до 105,5 MWh вкл.	24,05	2,04
над 105,5 MWh до 1055 MWh	22,82	2,04
Битови	23,70	7,71

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. от „Газинженеринг“ ООД данни се установява, че е икономически обоснован размерът на предложените от заявителя разходи, които формират цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ. Също така, предложените от „Газинженеринг“ ООД за утвърждаване цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2024 – 2025 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет, 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 газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи;

излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник са посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 105,5 MWh вкл.	1156
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1294
над 1055 MWh до 10 550 MWh	1881
над 10 550 MWh	1881
ОА и търговски:	
до 105,5 MWh вкл.	1154
над 105,5 MWh до 1055 MWh	1292
Битови	741

Забележка: предложените цени са в лева за едно присъединяване, без ДДС.

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

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Газинженеринг“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Със заявление с вх. № Е-15-23-13 от 14.12.2023 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да бъдат третирани личните данни на управителя на дружеството, информацията относно обслужващата дружеството банка, както и обичайно считаните за търговска и производствена тайна данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори.

Предвид горното, следва да се има предвид, че личните данни на физически лица не съставляват търговска тайна, но същите следва да бъдат разгласявани, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския Парламент и на Съвета от 27.04.2016 г. В допълнение, настоящият доклад не съдържа такива данни.

По отношение на информацията относно обслужващата дружеството банка, както и информацията, касаеща цени, срокове и условия на плащане по търговски договори, следва да се има предвид, че същите съставляват 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.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като при публикуване на документи, свързани с административната преписка за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за регулаторен период 2024 – 2025 г. на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Газинженеринг“ ООД, с искане за одобряване 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението са отразени в доклад от 05.01.2024 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени са разгледани и приети от КЕВР на 10.01.2024 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и Наредбата на 16.01.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. На същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което е присъствал упълномощен представител на „Газинженеринг“ ООД, който не е изразил възражение по обсъждания проект. В срока по чл. 14, ал. 3, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник не са постъпили становища. Този проект отразява доклада. Предложеният регулаторен период на цените е с продължителност от две години – от 2024 до 2025 г. Всички ценообразуващи елементи са разгледани подробно.

Със заявлението „Газинженеринг“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да бъдат третираны личните данни на управителя, информацията за обслужващата банка и данни, касаещи цени, срокове и условия на плащане по търговски договори. Личните данни не представляват търговска тайна и такива няма в този проект на решение, а останалото може да се счита, че е основателно, като при публикуване на документи, свързани с административната преписка, цитираните параметри следва да бъдат заличени. 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, работната група предлага Комисията да реши:

1. Утвърждава, считано от 01.02.2024 г., на „Газинженеринг“ ООД 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 за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти:

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

1.3. За битови клиенти.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи по години:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти:

3.2. За обществено-административни:

3.3. За битови клиенти

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:

4.2. Цена за снабдяване. (по трите групи)

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“.

Необходими годишни приходи:

Количества природен газ:

Норма на възвръщаемост на капитала:

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, както следва: (по групи клиенти и подгрупи)

II. Цените по т. 1.3 се изменят ежесемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните

снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа 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 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 от 01.02.2024 г., на „Газинженеринг“ ООД 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 за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	21,19 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	9,62 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	6,06 лв./MWh;
над 10 550 MWh	4,24 лв./MWh.

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	24,05 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	22,82 лв./MWh.

1.3. За битови клиенти

23,70 лв./MWh.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 277 хил. лв.; за 2025 г. – 257 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 22 662 MWh/год.; за 2025 г. – 23 884 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,04%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	78,52 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	78,52 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	78,52 лв./MWh;
над 10 550 MWh	78,52 лв./MWh.

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

до 105,5 MWh вкл.	79,64 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	79,64 лв./MWh.

3.3. За битови клиенти

85,31 лв./MWh.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:	77,60 лв./MWh;
4.2. Цена за снабдяване, както следва:	
4.2.1. За промишлени клиенти:	
до 105,5 MWh вкл.	0,92 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	0,92 лв./MWh;
над 1055 до 10 550 MWh	0,92 лв./MWh;
над 10 550 MWh	0,92 лв./MWh.
4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти:	
до 105,5 MWh вкл.	2,04 лв./MWh;
над 105,5 до 1055 MWh	2,04 лв./MWh.
4.2.3. За битови клиенти	7,71 лв./MWh.

5. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2024 г. – 64 хил. лв.; за 2025 г. – 65 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2024 г. – 22 662 MWh/год.; за 2025 г. – 23 884 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,04%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник, както следва:

6.1. За промишлени клиенти:	
до 105,5 MWh вкл.	1156 лв./клиент;
над 105,5 до 1055 MWh	1294 лв./клиент;
над 1055 до 10 550 MWh	1881 лв./клиент;
над 10 550 MWh	1881 лв./клиент;
6.2. За обществено-административни и търговски клиенти:	
до 105,5 MWh вкл.	1154 лв./клиент;
над 105,5 до 1055 MWh	1292 лв./клиент;
6.3. За битови клиенти	741 лв./клиент.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-105 от 26.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-12-

00-570 от 06.12.2023 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.

2. ОДОБРЯВА на „Белозем Солар Парк 2“ ООД с ЕИК 205978342, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив, п. к. 4003, район „Северен“, ул. „Братаница“ № 12, бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-732-01 от 31.01.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2024 г., на „Газинженеринг“ ООД 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 за територията на община Долни Дъбник за регулаторен период с продължителност от две години.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-105 от 26.01.2024 г. и Решение на КЕВР № БП-5 от 31.01.2024 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-570 от 06.12.2023 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 2“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г.;

2. Решение на КЕВР № Ц-2 от 31.01.2024 г. относно заявление от „Газинженеринг“ ООД 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 за територията на община Долни Дъбник, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт