



ПРОТОКОЛ

№ 360

София, 27.11.2023 година

Днес, 27.11.2023 г. от 10:02 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 Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „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-1409 от 22.11.2023 г. и проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. и проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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 подаденото от „Примагаз“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 –

2025 г. и доклад с вх. № Е-Дк-1409 от 22.11.2023 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-16 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

Със Заповед № 3-Е-298 от 03.10.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-21-16 от 10.10.2023 г., от дружеството са изискани следните данни: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плана на дружеството за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2019 – 2023 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрения бизнес план на дружеството за периода 2019 – 2023 г. спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа, брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, както и обосновка относно представените документи и информация, част от административна преписка, които съдържат търговска тайна, като се посочат основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-21-16 от 17.10.2023 г. „Примагаз“ АД е предоставило исканата допълнителна информация.

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

„Примагаз“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7. Предметът на дейност на дружеството е: „управление и експлоатация на разпределителни мрежи за природен газ; разпределение и снабдяване с природен газ на потребителите на разпределителните мрежи; инвестиционна дейност във връзка с развитието на разпределителните мрежи; поддържане на обектите и съоръженията от разпределителните мрежи в съответствие с техническите изисквания, както и поддържане и развитие на спомагателните съоръжения; извършване на други услуги на потребителите на разпределителни мрежи.“

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 1 149 860 лева, разпределен на 114 986 обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лева. „Примагаз“ АД се управлява по едностепенна система на управление, със Съвет на директорите в състав: Микеле Петроне, Венета Иванова Райкова, Борис Цветанов Николов, и и се представлява от Венета Иванова Райкова, в качеството си на изпълнителен директор.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-5 от 08.03.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и

„Аспарухово“, за периода 2019 – 2023 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 „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.

Бизнес планът на „Примагаз“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2024 – 2025 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е съобразена с броя на желаещите да се присъединят към газоразпределителната мрежа (ГРМ) потенциални потребители на природен газ и тяхното прогнозно потребление, както и с плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони.

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД включва уплътняване на ГРМ на две от кметствата със започнал процес на газификация – „Владислав Варненчик“ и „Младост“, като за периода 2024 – 2025 г. се предвижда изграждането на (...) м ГРМ, както и монтиране на 42 бр. съоръжения, обслужващи мрежата, на обща прогнозна стойност (...) хил. лв.

През всяка календарна година от периода на бизнес плана се предвижда изграждане на ГРМ и съоръжения, със следните параметри отразени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2024 г.	2025 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил.лв.	(...)	(...)	(...)
	брой	(...)	(...)	(...)
Общо инвестиции	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

2. Производствена програма

За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, „Примагаз“ АД може да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации и закупуване на необходимите газови уреди и съоръжения, експертно съдействие при оформянето на необходимите документи за присъединяване и доставка на природен газ, както и организиране на атрактивни промоционални кампании, в които потребителите да могат да получат значителни отстъпки от таксата за присъединяване.

За периода на бизнес плана, дружеството запазва разделението на клиентите в три групи – промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и Т), и битови.

В края на периода на бизнес плана се очаква клиентите на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ да бъдат (...) броя, в т.ч. (...) битови клиенти, с очаквана обща годишна консумация 62 075 MWh/год.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	MWh/год.	39 782	39 782

ОА и Т	MWh/год.	18 091	18 091
Битови	MWh/год.	4 083	4 202
Общо:	MWh/год.	61 956	62 075

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	брой	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо:	брой	(...)	(...)

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, 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.

В ремонтната (експлоатационна) програма на „Примагаз“ АД са включени необходими дейности по отношение на: газопроводите; системата за катодна защита; разходомерните системи; поддръжката на съоръженията и инсталациите; работа с потребителите.

Извършват се и следните дейности с цел контрол на качеството на услугите по преноса и доставката на природен газ: контрол на степента на одориране на природния газ в ГРМ; контрол на работата на електрохимичната защита на ГРМ; периодично провеждане на курсове на обучение на персонала за опресняване и проверка знанията при работа с газови съоръжения и инсталации; контрол на състоянието на линейните участъци, отклоненията и съоръженията на ГРМ; оперативен контрол в процеса на проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ГРМ; контрол за обезпечаване на експлоатационните екипи с необходимото оборудване, лични предпазни средства, искронеобразуващи инструменти, необходими за нормалната експлоатация на ГРМ.

4. 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 цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, др. материални активи), необходими за извършване на извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и обслужване на клиентите.

4.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

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

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват разходи за: одорант, материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи по елементи (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – УПР, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

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

Условно-постоянни разходи

Разходите за материали включват:

- разходи за горива за автотранспорт, планирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;
- разходи за канцеларски материали, прогнозираните съгласно достигнатите разходи през 2022 г.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховка на ГРМ, вкл. задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, прогнозираните в съответствие със стойността им за отчетната 2022 г.

- данъци и такси, които са прогнозираните на база нормативна уредба и извършени разходи през предходната година, в т.ч. и за лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, планирани на база, извършени към момента разходи; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозираните до размера на тези разходи, направени през отчетната година;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозираните в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- наеми, прогнозираните в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- разходите за проверка на уреди са за метрологични проверки на експлоатираните съоръжения съгласно Закона за измерванията. Прогнозираните са в зависимост от броя на съоръженията, които се предвижда да преминат проверка през годината и цената за проверка на съответното средство за търговско измерване;

- съдебни разходи, прогнозираните са като твърда стойност за всяка от годините през периода;

- експертни и одиторски разходи, прогнозираните в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозираните са на база на отчетените разходи през 2022 г.

Други разходи включват: разходи за охрана на труда, командировки и обучение на персонала, разходи за маркетинг и реклама и разходи за публикации.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Разходи за одорант, прогнозираните са в зависимост от планираните продажни

количества природен газ, в размер на (...) хил. лв. на година за 2024 г. и 2025 г.

Разходи, свързани със загуби на природен газ, които са прогнозираны като твърда стойност за всяка от годините през периода.

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

Те представляват (...) % от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2024 г.	2025 г.
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки и надбавки	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2024 – 2025 г., най-голям дял имат разходите за външни услуги – (...)% , следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...)% .

Разходите за дейността са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...)/(...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, 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 разпределени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ.

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са разпределени разходите за данъци и такси за тази дейност.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.

Структурата на капитала е представена в таблица № 6:

Таблица № 6

Описание	Мярка	Стойности	
		2024 г.	2025 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствен капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечен капитал	%	(...)	(...)

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по (...). Дружеството не предвижда да използва (...) за периода 2024 – 2025 г.

Погасителният план по обслужването на привлечения капитал е представен в таблица № 7:

Таблица № 7

Параметър	Мярка	Година	
		2024	2025
Плащания по главница	хил. лв.	(...)	(...)
Плащания на лихви		(...)	(...)
Остатък		(...)	(...)

За финансово осигуряване на инвестиционната програма дружеството ще използва и средствата от реинвестиране на печалбата.

6. Финансово-икономическо състояние на „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.:

„Примагаз“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2024 – 2025 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и други приходи. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, прогнозиран с увеличение от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Общо активите на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2025 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г. Текущите активи нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., от увеличените парични средства и еквиваленти.

За посочения период, основният капитал остава с непроменена стойност в размер на (...) хил. лв. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на неразпределената печалба. Дългосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г., в резултат на намалените задължения по заеми. Краткосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2024 – 2025 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти. Плащанията са към доставчици, за трудови възнаграждения и осигурителни вноски, корпоративен данък и за други разходи. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с покупка на активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми. От прогнозните парични потоци за периода 2024 – 2025 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Показатели	Прогноза	
	2024 г.	2025 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)

Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)
--	-------	-------

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2024 – 2025 г. се увеличава от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът за обща ликвидност се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения през 2025 г. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е (...) за 2024 г. и се увеличава на (...) за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения през периода на бизнес плана. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват че финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД ще бъде добро.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по мрежи, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природния газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за пренос на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени	12,38	0,72
ОА и търговски	25,86	0,82
Битови	32,54	5,94

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензираната територия, са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени	
до 4,22 MW/час	4905
до 10,55 MW/час	5432
над 10,55 MW/час	6185
ОА и търговски	
до 0,738 MW/час	4249
до 4,220 MW/час	5121
над 4,220 MW/час	5255
Битови	482

Заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община

Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Според „Примагаз“ АД, естеството на услугите и икономическата среда, в която дружеството 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.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

по отношение на проектните и проучвателни дейности – прилагане на съвременни компютърни системи, хардуер и софтуер за предпроектни проучвания и проектиране;

по отношение на строително монтажните работи – използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство;

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

по отношение продажбите на природен газ и работа с потребители - поддържане и оптимизиране на центъра за работа с потребители; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; комплексно и пълно обслужване на потребителите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложените от „Примагаз“ АД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

10. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-21-16 от 17.10.2023 г. дружеството е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат търговска тайна. Според дружеството търговска тайна представляват всички данни, съдържащи се в бизнес плана, които се отнасят до следните параметри: 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 размер на капитала, коефициенти за разпределение, прогнозен баланс, прогнозен отчет за приходи и разходи, прогнозен отчет за паричните потоци, стойност на ГРМ, списък на потребителите. Дружеството посочва, че е представило в тази връзка неуповителен вариант на бизнес план. Търговска тайна според дружеството, се съдържа в текстовата част на бизнес плана, а именно всички текстове, оформящи бизнес плана като единен документ. В тази връзка „Примагаз“ АД

счита, че тези текстове или части от тях не следва да бъдат цитирани. Търговска тайна се съдържа и в приложение № 2, с оглед което е представен неупотребителен вариант на приложението.

Дружеството посочва още, че горепосочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица, имат финансово-икономически и технически характер, касаят единствено дейността и оперативните процеси на дружеството и то има интерес да бъдат запазени в тайна. Информацията и документите са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има траен характер, тъй като се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и по-общо с управлението на корпоративната му структура. Разкриването на информацията в значителна степен би увредило интересите на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на тези данни впоследствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба.

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 „Примагаз“ АД е посочено прогнозното потребление на природен газ за лицензионната територия, което съгласно чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ ще бъде публикувано в решението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ за периода 2023 – 2024 г. Предвид изложеното тези данни не следва да бъдат заличени при публикуване на решението за одобряване на бизнес план „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

„Примагаз“ АД е акционерно дружество със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 1 149 860 лева, разпределен на 114 986 обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лева. „Примагаз“ АД се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на

директорите в състав: Микеле Петроне, Венета Иванова Райкова, Борис Цветанов Николов и се представлява от Венета Иванова Райкова, в качеството ѝ на изпълнителен директор.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2039 г.

По административната преписка е установено следното:

С решение от 08.03.2019 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2019 – 2023 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за одобряване на нов бизнес план за нов регулаторен период: 2024 – 2025 г.

В доклада е представена подробна информация относно изпълнението на одобрения от Комисията бизнес план за периода 2019 – 2023 г. за всяка една от годините, които попадат в този период. Представена е подробна информация за изградената мрежа, извършените инвестиции, изградените съоръжения, реализираните количества, както и брой присъединени клиенти по години.

Съгласно представена обосновка за изпълнение на одобрения бизнес план, за 2019 г. се наблюдава значително преизпълнение по отношение на инвестициите, а за 2020 има неизпълнение. Общо за двете години има преизпълнение на параметъра. Недостатъчното изпълнение на заложените инвестиции за 2021 г. се дължи на това, че през тази година контролът върху „Примагаз“ АД е започнал да се осъществява от „Аресгаз“ ЕАД по силата на извършена процедура по придобиване на акции на мажоритарния собственик на „Примагаз“ АД. В следващите 2022 и 2023 г. се наблюдава преизпълнение на параметрите за всяка от годините. Според „Примагаз“ АД, наблюдаваната негативна тенденция за намалено потребление на природен газ от страна на клиентите на дружеството е основната причина за неизпълнението през периода на предходния бизнес план по отношение на параметъра „консумация на природен газ“. По отношение на недостатъчното изпълнение на параметъра „брой клиенти“, особено за групата на промишлените клиенти, лицензиантът изтъква по-малкия брой на заявленията за присъединяване, оказващо негативно влияние и върху потреблението на природен газ.

Сега предложеният за одобрение бизнес план на дружеството за периода 2024 – 2025 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ.

Бизнес планът съдържа инвестиционна програма, съобразена с броя на желаещите да се присъединят към газоразпределителната мрежа потенциални потребители на природен газ и тяхното прогнозно потребление, както и с плановете на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони.

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД включва уплътняване на ГРМ на две от кметствата със започнал процес на газификация – „Владислав Варненчик“ и „Младост“, като за периода 2024 – 2025 г. се предвижда изграждането на (...) м ГРМ, както и монтиране на (...) бр. съоръжения на обща прогнозна стойност (...) хил. лв.

В доклада е представена подробна информация по години за предвидената за изградена ГРМ и инвестициите, които дружеството планира да извърши.

Бизнес планът на дружеството съдържа и производствена програма. За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, „Примагаз“ АД може да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации и закупуване на необходимите газови уреди и съоръжения, експертно съдействие при оформянето на необходимите документи за

присъединяване и доставка на природен газ, както и организиране на атрактивни промоционални кампании.

За периода на бизнес плана, дружеството запазва разделението на клиентите в три групи – промишлени, обществено-административни и търговски и битови.

В края на периода на бизнес плана се очаква клиентите на територията на община Варна да бъдат (...) броя, в т.ч. (...) битови клиенти, с очаквана обща годишна консумация 62 075 MWh/год.

Бизнес планът съдържа ремонтна и експлоатационна програма, както и информация за прогнозната структура и обем на разходите за регулаторния период.

За дейността „разпределение на природен газ“ това са разходи и променливи разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ. Дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включва само условно-постоянни разходи. Всички разходи са подробно представени в доклада за съответните две години от регулаторния период, за който дружеството иска одобряване на бизнес план.

За периода на бизнес плана като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени и привлечени парични средства. Собственият капитал е в размер на (...) % в привлеченият е в размер на (...) %.

Изготвеният финансово-икономически анализ определя състоянието на дружеството като добро в края на периода на бизнес плана. В доклада са посочени прогнозните цени на предоставяните услуги: за разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване, които са предмет на отделно производство.

Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Примагаз“ АД в бизнес плана за периода 2024 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Докладът съдържа информация, която според дружеството не следва да бъде разгласявана. Според дружеството това са данни, съдържащи се в бизнес плана, които се отнасят до следните параметри: потребителите, тяхното потребление на природен газ, газоразпределителната мрежа, както и някои финансови параметри, които са конкретизирани. В тази връзка заявителят е представил и неупореден вариант на бизнес план.

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 тази връзка дружеството е поискало заличаване и на прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период, което е в съответствие с изискванията на Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ и в тази връзка информацията следва да се запази и да бъде публикувана. Останалата част от искането на дружеството за заличаване на информацията е основателно, като при публикуване на доклада на интернет страницата на КЕВР, следва да бъде заличена посочената информация, с изключение на посоченото прогнозно потребление на природен газ за лицензионната територия.

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. 8, 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 „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 2025 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.

А. Йорданов каза, че ще направи коментар, който не е насочен към работната група и подкрепя предложението проект на решение. Той основно касае защитената по закон информация, нейния обхват и това, което заявителят претендира да се заличи от публикуваните документи. На първо място: при преценката на обхвата и съдържанието на тази информация следва да се има предвид, че заявителят е титуляр на лицензии за разпределение на природен газ и снабдяване от краен снабдител, т.е. той е законов монопол за територията, на която осъществява дейността си. Нито съществува опасност от разкриване на информация и увреждане на интересите му, нито опасност от увреждане на интересите на трети лица. А. Йорданов каза, че приветства работната група, че е направила преценка и е изключила част от искането на заявителя. За да не се изпада в подобни абсурдни ситуации, титуляри на лицензии, които осъществяват монополна дейност за определена територия не следва да искат заличаване на информация, която е свързана с ценообразуването и регулираните цени, защото тогава се изпада в абсурдната ситуация да се регулира нещо, което обществото не знае какво е. Това е абсурдно и в този смисъл и в кореспонденцията със заявителите по такива преписки трябва да се обръща внимание на това. Ако е тайна какво заявителят възнамерява да прави и какво потребителите, за територия, която не търпи конкуренция, няма как да се приложи закона по смисъл и дух. Тези искания за заличаване на информация трябва да бъдат прецизно разглеждани, а не просто да се приемат исканията на заявителя. Тук няма и много мотиви относно искането за заличаване на информация. Дружествата с лицензии за разпределение и краен снабдител са много и предстоят подобни административни производства и за утвърждаване на бизнес планове и цени, защото сега изтичат регулаторните периоди на голяма част от дружествата. Този въпрос трябва да се разглежда с особено внимание.

Ив. Н. Иванов каза, че е доволен, че работната група изрично подчертава, че тези данни не следва да бъдат заличавани при публикуване на решението. Това не се прави често от работните групи.

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. 8 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-1409 от 22.11.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 2025 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 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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. и проект на решение относно **заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД, 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г. Със Заповед № 3-Е-299 от 04.10.2023 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).

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-21-15 от 10.10.2023 г. е изискано „Примагаз“ АД да представи следните данни и документи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период 2024 – 2025 г.; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно изискването на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ; копия на действащи договори за наем, сключени от дружеството; данни за прогнозираните брой на персонала и автомобили на дружеството по дейности и години; информация относно предвидения привлечен капитал за регулаторния период; обосновка за прогнозираните съдебни разходи, предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ; 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 различните групи разходи по икономически елементи, предвидени за лицензионните дейности, както и данни за разходната норма, използвана при формиране на планираните

разходи за одорант. С цитираното писмо е изискано дружеството да представи обосновка относно представените документи и информация, част от административната преписка, които съдържат търговска тайна или друга, защитена по закон информация, като посочи основания и мотиви за квалифицирането им като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване. С писмо с вх. № Е-15-21-14 от 17.10.2023 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

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

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, издадени 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-13 от 01.04.2019 г. Комисията е утвърдила на „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период от 2019 до 2023 г.

„Примагаз“ АД 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“ на 31.08.2023 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № (...) от (...), сключен с (...), за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от (...) на (...) до (...) на (...), като той може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Към цитирания договор заявителят е представил приложение № (...) – годишна програма към договора.

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). През новия регулаторен период „Примагаз“ АД не предвижда промяна на утвърдената тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски)*, както и *битови*.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените е с продължителност 2 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.

Относно предложената продължителност на регулаторния период, дружеството счита, че в условията на настоящата икономическата обстановка, дългосрочните прогнози са невъзможни и неаргументирани. За заявителя е задължително процесите по прогнозиране и планиране да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката и икономическите субекти в световен и регионален мащаб, което налага използване на минимални хоризонти за планиране, изготвяне на коригиращи оценки за въздействие и оценка на рисковете. Според „Примагаз“ АД, двегодишният регулаторен период кореспондира с променящия се и динамичен сектор, в който дружеството осъществява лицензионните си дейности и, в който ежедневно е изложено на влиянието на систематични фактори, с които оказват пряко влияние върху финансово-икономическото му състояние и процесите по прогнозиране и планиране. Началото на всеки нов регулаторен период е предшествано от редица дейности, целящи набиране на първична информация, нужна за правилното прогнозиране и планиране на бъдещите дейности. В условията на променяща се заобикаляща среда, по-дългосрочни периоди компрометират възможността за коректно прогнозиране и планиране и са предпоставка за разминаване между прогнозните и действителните данни.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените от 2 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 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 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.
Промислени	487	498
ОА и търговски	463	473
Битови	129	140
Общо	1080	1111

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

Таблица №

2

Клиенти	2024 г.	2025 г.
Промислени	28	30
ОА и търговски	14	15
Битови	24	25
Общо	66	70

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.:	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	(...)	(...)	(...)	(...)
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	(...)	(...)	(...)	(...)

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само пряко свързаните с лицензионната дейност 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 отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2024 – 2025 г. въз основа на отчетните разходи за 2022 г., отчетно-прогнозните стойности на разходите за базисната 2023 г., както и в зависимост от влиянието на следните фактори: потребление на природен газ; брой на клиентите по групи; цена на природния газ, доставян от обществения доставчик и търговци на природен газ; брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите; брой на офисите, складовите площи и транспортните средства; дължина на газоразпределителната мрежа и брой на съоръженията, монтирани при клиентите, както и брой на потенциалните клиенти.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Примагаз“ АД 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 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с увеличение от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват (...) % от УПР за дейността, увеличават се от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. и включват:

- *разходи за гориво за транспорт*, прогнозировани в съответствие със стойностите им за отчетната и базисната година – (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. При осъществяване на лицензионните си дейности, дружеството използва (...) автомобил, а дейностите по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа са възложени на трета страна;

- *разходи за канцеларски материали*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. през 2025 г., прогнозировани в съответствие със стойностите им за отчетната и базисната година;

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР и се увеличават от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозировани на около (...) хил. лв. на годишна база за периода;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозировани 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 (...) хил. лв. на година през периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане*, в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, включват разходи за охрана и се променят от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.;

- *разходи за наеми*, нарастват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. в края на регулаторния период, планирани съгласно представени копия на подписани от дружеството договори и в съответствие със стойността им за базисната година.

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на (...) хил. лв. през 2024 г. и (...) хил. лв. през 2025 г., в съответствие със стойността им за базисната година;

- *съдебни разходи*, планирани в размер на (...) лв. годишно през регулаторния период, в съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 4, т. 11 от НРЦПГ и стойността им за базисната година. Прогнозирани са за държавни такси, свързани с образуване на дела за събиране на вземания;

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

- *разходи за вода, отопление и осветление*, в размер на (...) хил. лв. през 2024 г. и (...) хил. лв. през 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) 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 (...) % от УПР и нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Съгласно щатното разписание на дружеството, наетият персонал е (...) бр. и остава непроменен до края на регулаторния период. Освен персонала, назначен по трудов договор, дружеството има взаимоотношения и с персонал, нает по граждански договори. Този персонал не е включен в указания брой на персонала, предвид щатното разписание, като за персонала, нает по граждански договор дружеството извършва разходи за изплащане на договорените възнаграждения, които участват при формирането на стойностите на разходите за персонал. Това обстоятелство трябва да бъде взето под внимание при аналитична обработка на данните за разходите за персонал и броя на персонала в търсене на усреднен показател – измерител за средните трудови разходи. Дружеството не разделя персонала по лицензирани дейности, а използва подход, при който параметърът „брой на персонала“ е общ за двете дейности, а параметърът „разходи за персонала“ е в процентно съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Други разходи представляват (...) % от УПР, нарастват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г., прогнозирани в съответствие със стойността им за базисната година, като включват:

- *разходи за охрана на труда*, планирани в размер на (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г.;

- *разходи за маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. през 2025 г.;

- *разходи за командировки и обучение на персонала*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. за 2025 г.;

- *разходи за публикации*, нарастват от (...) лв. през 2024 г. на (...) лв. за 2025 г.

Променливите разходи, представляват около (...) % от общите разходи за тази дейност. Тези разходи пряко зависят от пренесените и доставени количества природен газ и включват: *разходи за одорант*, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ” и възлизат на около (...) лв. годишно през регулаторния период. При прогнозиране на разходите за одорант заявителят е предвидил да използва останали от предходен период налични количества одорант. Така, за разходи за одорант за разглеждания период е прогнозирана условна минимална стойност, а разходната норма на одорант на „Примагаз“ АД към момента е около (...) g/MWh, което при настоящата цена на литър одорант от (...) лв. е около (...) лв./MWh; *разходи, свързани със загуби на природен газ*, планирани с размер (...) хил. лв. годишно за периода.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават на (...) хил. лв. за 2025 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % 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 (...) % от разходите за дейността, като средният им размер от около (...) лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Включват *разходи за горива за автотранспорт* – средно около (...) лв. годишно и *разходи за канцеларски материали* – средно около (...) лв. годишно.

Разходи за външни услуги – (...) % от разходите за дейността, планирани (...) хил. лв. за 2024 г., като се увеличават на (...) хил. лв. през 2025 г. и включват: *разходи за наеми* – средно (...) хил. лв. годишно, *за данъци и такси „снабдяване“* – средно (...) хил. лв. годишно; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – средно (...) лв. на година; *за експертни и одиторски услуги* – (...) хил. лв. на годишна база; *съдебни разходи* – по (...) лв. годишно; *както и разходи за вода, отопление и осветление* – средно (...) лв. годишно.

Разходите за амортизации представляват (...) % от разходите, предвидени за дейността и намаляват от (...) хил. лв. през 2024 г. на (...) хил. лв. през 2025 г.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, като размерът им от (...) хил. лв. през 2024 г. нараства на (...) хил. лв. през 2025 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения, като размерът им от около (...) хил. лв. през 2024 г. се увеличава на около (...) хил. лв. през 2025 г.

Други разходи, с относителен дял (...) % от разходите за дейността, планирани със среден размер около (...) лв. на година и включват разходи за: *охрана на труда* – средно около (...) лв. годишно; *маркетинг и реклама* – средно около (...) лв. на годишна база; *командировки и обучение на персонала* – средно около (...) лв. на година и *публикации* – средно около (...) лв. годишно.

Дружеството не е планирало променливи разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регулаторния период.

Съгласно предоставената обосновка, за прогнозирането на разходите по икономически елементи заявителят е използвал комбинативно прогнозиране на база „отчетна стойност“ и условно параметрично прогнозиране. Съгласно този подход, за определяне на прогнозните разходи за база са приети отчетните стойности на разходите за

2022 г. и за част от 2023 г., като за месеците от 2023 г., които не могат да бъдат отчетни, са използвани стойности на принципа „продължаваща дейност“, с прилагане на подхода за екстраполация на данни. Така, разходите за 2023 г. са в съответствие с постигнатите нива от 2022 г., като отразяват както промените в оперативната дейност в търсене оптимизиране на процесите и осигуряване на парични средства, достатъчни да обезпечат изпълнението на договорните отношения в търсене на баланса между ниво на разходите и мащаба на дейностите, така и промените в микро и макроикономическата среда, в която функционира дружеството. Нивото на разходите за 2024 и 2025 г. е в съответствие с отчетните стойности за 2022 г. и отчетно-прогнозните стойности за 2023 г., като влияние върху техните нива оказват следните параметри: брой клиенти – по отношение на стойността на разходите за канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, съдебни разходи, разходи за маркетинг и реклама, експертни и одиторски разходи; приходи – по отношение на разходите за данъци и такси; изградена газоразпределителна мрежа – по отношение на стойностите на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама; нетекущи активи (газоразпределителна мрежа и съоръжения) – по отношение на разходите за застраховки, въоръжена и противопожарна охрана, вода, отопление и осветление; брой на офисите и персонала – по отношение на разходите за вода, отопление и осветление, разходите за наеми, охрана на труда, командировки и обучение на персонала; брой на съоръженията – по отношение на разходите за проверка на уреди; потребление на природен газ – по отношение на разходите за одорант, разходите за загуби на газ; лицензионни задължения – по отношение на разходите за публикации, лицензионни такси, експертни и одиторски разходи.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя със следното процентно съотношение:

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

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

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са отнесени разходите за данъци и 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 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	(...)	(...)
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	7,7%	8,3%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 5

№	Позиция	2024 г.	2025 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	7,7%	8,3%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
7.1.	УПР	(...)	(...)

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: (...). За изчисляване на разходите за покупка на газ дружеството е пресметнало (...).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За периода 2024 – 2025 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по (...). Дружеството не предвижда да използва (...) за периода 2024 – 2025 г.

Предложената от „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 8%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал с норма на възвръщаемост (...) %, 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 „Примагаз“ АД 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 „Примагаз“ АД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 2,8478%; коефициент β – 0,59, който предвид капиталовата структура, се преобразува в лостов коефициент със стойност 0,71, и обща пазарна рискова премия за Р България – 7,43%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на (...)% , а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – 8%, като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

Предвид посоченото, предложената от „Примагаз“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2024 – 2025 г. в размер на 8%, при горесцитираната структура на капитала – (...)% собствен капитал, с норма на възвръщаемост от (...)% и (...)% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...)% , и при отчитане на данъчните задължения е обоснована.

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.	39 782	39 782
ОА и търговски	MWh/год.	18 091	18 091
Битови	MWh/год.	4083	4 202
Общо	MWh/год.	61 956	62 075

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2024 г.	2025 г.
Промислени	бр.	(...)	(...)
ОА и търговски	бр.	(...)	(...)
Битови	бр.	(...)	(...)
Общо	бр.	(...)	(...)

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 (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) 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 (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – се увеличава от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти намалява от (...) през 2024 г. на (...) 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 по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2024 г. на (...) през 2025 г., за ОА и търговските – намалява от (...) за 2024 г. на (...) за 2025 г., а за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) 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

Съгласно 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

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.

Предложените от „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Варна за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са посочени в таблица № 8:

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

Клиентски групи	Цени за пренос през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
-----------------	---	------------------------------

Промислени	12,38	0,72
ОА и търговски	25,86	0,82
Битови	32,54	5,94

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-21-15 от 29.09.2023 г. от „Примагаз“ АД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Примагаз“ АД 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 заявления 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са посочени в таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./присъединяване)
Промислени:	
до 4,22 MWh/час	4905
до 10,55 MWh/час	5432
над 10,55 MWh/час	6185
ОА и търговски:	
до 0,738 MWh/час	4249
до 4,220 MWh/час	5121
над 4,220 MWh/час	5255
Битови	482

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 „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писма с вх. № Е-15-21-15 от 10.10.2023 г. и от 17.10.2023 г. „Примагаз“ АД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат всички данни и информация, съдържаща се в справки от № 1-А до № 11 включително, част от данните представени в справки № 12-А и № 12-Б, както и справки № 15 и № 17. В тази връзка дружеството е представило неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цени и 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 от № 2 до № 8 включително, които съдържат: копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за броя на персонала и автомобилите; информация относно предвидения привлечен капитал; обосновка за прогнозираните съдебни разходи; 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; данни за разходната норма, използвана при формиране на планираните разходи за одорант. Дружеството е представило неуповителни варианти на посочените приложения.

Предвид горното, „Примагаз“ АД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Според дружеството посочените информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и то има интерес да ги запази в тайна. „Примагаз“ АД посочва, че цитираните документи съдържат чувствителна поради търговската си стойност и характер информация, тъй като е свързана 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. Според заявителя разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до данни, които не са публично достъпни и притежават чувствителен търговски характер. „Примагаз“ АД отбелязва, че разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешнокорпоративния 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 № 333 от 26.10.2023 г., по т. 3, 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. 2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление за цени на „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г. Дружеството е лицензирано за тази територия за дейностите разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител.

По преписката е установено следното:

С решение от 01.04.2019 г. Комисията е утвърдила на „Примагаз“ АД 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 лицензионната територия на дружеството за регулаторен период от 2019 до 2023 г., т.е. утвърдените цени на дружеството са валидни до края на тази година и в тази връзка е подадено заявление за утвърждаване на нови цени за нов регулаторен период, който включва две години: 2024 – 2025 г.

Предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ и ще осигури възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програми.

В доклада е представена подробна информация за необходимите годишни приходи за двете години от регулаторния период по групи клиенти. Групите клиенти на дружеството включват промишлени, ОА и търговски и битови клиенти. В таблица е представена подробна информация за необходимите годишни приходи.

По отношение на предвидените разходи за регулаторния период:

Структурата и обемът 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. В доклада отново е дадена подробна информация по години за всички разходи, които дружеството предвижда да реализира.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на (...) % от общия обем разходи, а останалите (...) % разходи са за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

В доклада са представени данни по отношение на балансовата стойност на дълготрайните материални активи, балансова стойност на дълготрайните нематериални активи, балансовата стойност на дълготрайните материални активи, придобити за сметка на финансираня. Представена е информация по години за необходимия оборотен капитал, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост преди данъчно облагане, възвръщаемостта, както и информация за условно-постоянните и променливите разходи.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала:

Като източник на финансиране „Примагаз“ АД предвижда използването на

собствени средства. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 8%, изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % привлечен капитал с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения.

Нормата на възвръщаемост на капитала е изчислена съгласно модела за оценка на капиталовите активи, като са ползвани данни от сайта на Aswath Damodaran.

В доклада е представена подробна информация за прогнозната консумация за регулаторния период.

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. Предложените коефициенти са обосновани от дружеството.

В доклада е посочена подробна информация за исканите за утвърждаване цени на отделните групи клиенти за регулаторния период: цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване (представени в Таблица № 8).

Дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с изискванията на НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Примагаз“ АД 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.

Относно цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. В доклада отново е предоставена подробна информация относно цените за присъединяване на отделните групи клиенти за регулаторния период.

Относно защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Примагаз“ АД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат всички данни и информация, съдържаща се в представените справки в електронния модел за определяне на цените на дружеството.

В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се считат търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за броя на персонала и автомобилите; информация относно предвидения привлечен капитал; обосновка за прогнозираните съдебни разходи; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности; данни за разходната норма, използвана при формиране на планираните разходи за одорант.

„Примагаз“ АД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Според заявителя разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството, защото трети лица биха придобили достъп до данни, които не са публично достъпни и притежават чувствителен търговски характер. Дружеството е поискало заличаването на информация, която попада в обхвата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ по отношение на количествата, които планира да реализира към клиентите си. Тази информация не следва да бъде разгласявана.

Съгласно решение на КЕВР по протокол от 26.10.2023 г., 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.

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. 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;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Примагаз“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. 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;
5. 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;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;
7. 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.

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 :

I. Утвърждава, считано от2024 г., на „Примагаз“ АД 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 Варна за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период от 2024 до 2025 г., както следва (подробно описани в проекта на решение):

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;
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 общественно-административни и търговски клиенти;

3.3. За битови клиенти.

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ;

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За промишлени клиент;

4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти;

4.2.3. За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитала: 8%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

6.1. За промишлени клиенти;

6.2. За общественно-административни и търговски клиенти;

6.3. За битови клиенти.

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

А. Йорданов каза, че иска да продължи коментара си от предходната точка в дневния ред. Тук става по-ясен необяснимият стремеж на заявителите за заличаване на колкото се може повече информация от докладите за цени и утвърждаване на бизнес планове. Предполага се, че „Примагаз“ АД купува природен газ от обществения доставчик. Цената на обществения доставчик е публично известна. Условието по договора за обществена доставка също са публично известни и широко дискутирани. Да се обявява това като защитена по закон информация, която следва да бъде заличена е меко казано абсурдно. А. Йорданов допълни, че разбира, че всички останали търговски договори с доставчици, които „Примагаз“ АД сключва съдържат чувствителна информация, която може да увреди интересите на дружеството или на трети лица, които са контрагенти по тези договори, но договорите с регулирани цени и общоизвестни условия не попадат при тях. При случая с клиентите те са и с Общи условия, които също са публично известни. При предходното производство се е искало и заличаване на данните за клиентите на дружеството. Когато става въпрос за разпределително дружество и монополна територия, всеки клиент, който има присъединително съоръжение към ГРМ и то физически се вижда, е очевидно, че е клиент именно на „Примагаз“ АД, тъй като няма на кой друг да бъде. Трябва да се води по-активен диалог със заявителите относно информацията, която се

иска за заличаване. По договорите с регулирани цени и относно обхвата на регулираната дейност обществото има право да вижда разходите и ценообразуващите елементи, за да има съответната увереност в цената, която Комисията утвърждава на съответните дружества.

Б. Голубарев каза, че е абсолютно съгласен с казаното от А. Йорданов. Вижда се, че дружеството иска заличаване на планираните разходи за одорант. Изглежда това е вкарано чисто механично, защото единственият извод, който може да се направи е да не се слага, за да се пести, но това е толкова нищожно перо в разходите, че е безсмислено изобщо да се споменава. Тук изрично е споменато като нещо, което трябва да бъде заличено.

Ив. Н. Иванов каза, че изводът е, че работните групи трябва много внимателно да проследят това, което заявителите искат да бъде заличено. Всичко това, което не спада към търговската тайна трябва да бъде публикувано. Това повишава прозрачността на работата на заявителя и на Комисията, която излиза с решение.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 05.12.2023 г. от 10:05 часа, а общественото обсъждане на 05.12.2023 г. от 10:10 часа.

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

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 с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

3. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 05.12.2023 г. от 10:05 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Примагаз“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, на 05.12.2023 г. от 10:10 ч. в зала IV в сградата на КЕВР, на което чрез съобщение на интернет страницата на Комисията 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.

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

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

8. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1409 от 22.11.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

2. Одобрява бизнес план на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 2025 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. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

2. Приема проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2024 – 2025 г.

3. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 05.12.2023 г. от 10:05 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Примагаз“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

5. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2, на 05.12.2023 г.

от 10:10 ч. в зала IV в сградата на КЕВР, на което чрез съобщение на интернет страницата на Комисията 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.

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

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

8. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

9. 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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1409 от 22.11.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-49 от 27.11.2023 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2024 – 2025 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1410 от 22.11.2023 г. и проект на решение относно заявление от „Примагаз“ АД 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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:

Н. Косев – главен експерт