



ПРОТОКОЛ

№ 19

София, 12.01.2023 година

Днес, 12.01.2023 г. от 10:23 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя на Комисията доц. Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят Иван Н. Иванов направи предложение на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация за включване на допълнителна седма точка (последна) в дневния ред, а именно:

Доклад с вх. № Е-Дк-58 от 12.01.2023 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Председателят отбеляза, че това е по повод на подаденото заявление във вчерашния ден. Редно е в първия възможен момент Комисията да се произнесе.

Предложението на Иван Н. Иванов за включването на допълнителна т. 7 в дневния ред е прието с три гласа „за“.

Председателят Иван Н. Иванов 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-41 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 18.10.2022 г. на „Нордика Ойл“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Иванова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-40 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1143 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Иванова

3. Доклад с вх. № Е-Дк-42 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Иванова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-43 от 06.01.2023 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-12-00-1490 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Светослава Иванова

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

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

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

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-58 от 12.01.2023 г. относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД

заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Милен Димитров, Радостина Методиева, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-41 от 06.01.2023 г. относно **одобряване на бизнес план на „Нордика Ойл“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 – 2027 г.**, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 18.10.2022 г. на „Нордика Ойл“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „Нордика Ойл“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: гр. София-1400, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап.10.

„Нордика Ойл“ ЕООД има следния предмет на дейност: внос, износ, реекспорт, търговия с енергийни носители (природен газ, нефт, нефтопродукти), вътрешна и външна търговска дейност, както и търговия с всички видове стоки (незабранени от закон), производство, търговско представителство, посредническа и комисионна дейност, хотелиерство, ресторантьорство, спедиция, транспорт, строителство и други дейности, които не са забранени със закон, дейностите, за чието упражняване се изисква разрешително или лиценз, ще бъдат упражнявани след получаването му.

„Нордика Ойл“ ЕООД се представлява от управителя Николай Петров Николов. Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Николай Петров Николов, гражданин на Република България.

Предвид горното, „Нордика Ойл“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„Нордика Ойл“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 608,30 MWh през 2023 г. до 4 311,33 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	449,61	418,23	295,04	247,25	239,83
Средна продажна цена	лв./MWh	463,10	430,77	305,37	257,14	249,43
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	608,30	1 796,64	2 405,35	3 220,29	4 311,33

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 3 хил. лв., като достига до 13 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	281	774	735	828	1 075
Разходи	278	765	726	818	1 062
Счетоводна печалба	3	9	9	10	13

Към бизнес плана „Нордика Ойл“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Нордика Ойл“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Нордика Ойл“ ЕООД е заявило, че информацията и данните, придобити в хода на дейността на дружеството в резултат на възлагане проучването на пазара, собствен опит и проведени анализи, следва да се счита за търговска тайна, тъй като има търговска стойност, включително поради тайния си характер. Данните представляват вътрешна за „Нордика Ойл“ ЕООД информация, чието разкриване може да доведе до нарушение на законодателството за защита на конкуренцията.

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

Изказвания по т. 1.:

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство за одобряване на бизнес план на „Нордика Ойл“ ЕООД бизнес планът е разгледан вече в доклада за издаване на лицензия на дружеството. Обсъден е там и е направен извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Нордика Ойл“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В тази връзка и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за одобряване на „Нордика Ойл“ ЕООД на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

П. Младеновски отбеляза, че в проекта на решение се съдържа същият текст.

И. Н. Иванов обобща, че бизнес планът е част от разглежданото заявление за издаване на лицензия. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 18.10.2022 г. на „Нордика Ойл“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Одобрява бизнес план на „Нордика Ойл“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за периода 2023 г. – 2027 г.

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

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

По т. 2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-40 от 06.01.2023 г. относно одобряване на бизнес план на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 – 2027 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1143 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ, ч.ю.л., държава: Република Румъния, за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от представено удостоверение за актуално състояние с рег. № 878720/23.09.2022 г., издадено от Национална служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, „Енерджи Дистрибушън

Сървисиз“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, с пореден номер в Търговския регистър № J40/19997/2008, с ЕИК 24798903, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 2, ул. „Йон Майореску, № 34, тяло „С1“, ап. 1.

Управител на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ е Мира Сорина-Лиана.

Предметът на дейност на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ включва търговия с електрическа енергия. Размерът на капитала на дружеството е 1 700 200 RON (румънски леи).

Съдружници в „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ са Миря Костин-Александру, физическо лице, с дял от капитала в размер на 850 100 RON и Миря Сорина-Лиана, физическо лице, с дял от капитала в размер на 850 100 RON.

Предвид горното, „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 20 000 MWh през 2023 г. до 148 000 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	390,00	320,00	270,00	220,00	190,00
Средна продажна цена	лв./MWh	395,00	329,23	279,41	229,60	199,79
Продажна цена, свързани страни	лв./MWh	400,00	330,25	280,46	230,66	200,88
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	20 000	90 000	107 000	127 000	148 000

За разглеждания период дружеството очаква за първата година от бизнес плана загуба в размер на 11 хил. лв., като за останалите години прогнозира печалба, която достига до 961 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	7 925	29 661	29 933	29 202	29 618
Разходи	7 936	29 153	29 336	28 652	28 657
Оперативна печалба	-11	508	597	550	961

Към бизнес плана „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енерджи

Дистрибуиращият „Сървисиз“ СРЛ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„Енерджи Дистрибуиращият „Сървисиз“ СРЛ е заявило, че бизнес планът на дружеството, страни и други параметри по сключените от „Енерджи Дистрибуиращият „Сървисиз“ СРЛ договори за наем, за предоставяне на счетоводни и правни услуги, както и всеки друг договор, предоставен на Комисията в хода на процедурата по лицензиране, информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, съдържащи се в договори за откриване и водене на банкови сметки и предоставяне на платежни услуги, потвържденията за наличност по банкови сметки, отчетът по сметката със специално предназначение, информацията относно техническото оборудване, съдържаща се във фактурите за поръчка за покупка на лаптопи, на скенер и принтер, софтуер и антивирусна система, справките относно спецификации на инсталирани операционни системи, договорът за техническо обслужване на компютърна техника, договорът за предоставяне на телекомуникационна услуга, договорът за електронни съобщителни услуги, справките и декларациите за нает персонал и информацията за физическите лица (данни за служителите, лицата, които са наети на граждански договор, данни за лицата по договор за аутсорсинг, счетоводители) представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството.

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

Изказвания по т. 2.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на предходния бизнес план, и този бизнес план е част от производство по издаване на лицензия на „Енерджи Дистрибуиращият „Сървисиз“ СРЛ. Обсъден е в доклада от работната група и е направен извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид това и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на „Енерджи Дистрибуиращият „Сървисиз“ СРЛ на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1143 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

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

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

По т. 3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-42 от 06.01.2023 г. относно **одобряване на бизнес план на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 г. – 2025 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 г. – 2025 г., на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от представено извлечение от Фирмения регистър на Република Австрия от 03.11.2022 г., „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Австрия, с фирмен регистрационен № FN 326889w, със седалище и адрес на управление: Република Австрия, 1210 Виена, Карл Валдбрунер – плац 1.

Управители на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ са Истван Хери, Франк Верние и Дейвид Джон Бартлам. Заявителят се представлява съвместно от всеки двама от управителите.

Предметът на дейност на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ включва търговия с газ и електрическа енергия. Размерът на капитала на дружеството е 50 000 евро. Едноличен собственик на капитала е „МЕТ Холдинг“ АГ, ч.ю.л., държава – Конфедерация Швейцария, рег. № 135897834.

Предвид горното, „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е представило бизнес план за периода 2022 г. – 2025 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа

енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 10 000 MWh през 2022 г. до 2 500 000 MWh през 2025 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Покупна цена ел. енергия	лв./MWh	255,00	256,53	258,07	259,62
Продажби на БНЕБ + марж	лв./MWh	263,93	265,51	267,10	268,71
Продажна цена за износ	лв./MWh	277,33	273,97	275,61	277,26
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	1 500 000	1 750 000	2 500 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на 132 хил. лв. за първата година, която достига до 31 532 хил. лв. през 2025 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2022 г. – 2025 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза			
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Приходи	2 682	404 760	473 990	680 582
Разходи	2 550	384 795	451 622	649 050
Оперативна печалба	132	19 965	22 368	31 532

Към бизнес плана „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

„МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е заявило, че всякаква информация относно физически и юридически лица, представляваща лични данни, всякаква икономическа и финансова информация извън предоставената в годишните финансови отчети на дружеството, предоставените прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите, отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана, имената на фирми доставчици и трети лица, извън заявителя, както и номера на договорите с тях, съответно и всякаква друга информация, за която няма основателна причина да е обществено достояние, следва да се счита за търговска тайна, тъй като има търговска стойност, включително поради тайния си характер.

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

Изказвания по т. 3.:

Докладва П. Младеновски. Аналогично на докладваното по предходната точка, и този бизнес план на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ е обсъден в производство по издаване на лицензия на дружеството. Направен е извод, че ако спазват заложените в

бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността, за която кандидатства.

Предвид това и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
 2. Да приеме решение за одобряване на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 г. – 2025 г.
- И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Одобрява бизнес план на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 г. – 2025 г.

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

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

По т. 4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-43 от 06.01.2023 г. относно одобряване на бизнес план на „Потентиа Трейд“ СРЛ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-1490 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СРЛ за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Съгласно чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, първият бизнес план се одобрява от Комисията с издаването на лицензията.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е приложение, неразделна част от лицензията.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

Видно от представено удостоверение за актуално състояние № 71818/26.01.2022 г., издадено от Национална дирекция „Търговски регистър“ към Министерство на

правосъдието на Република Румъния, „Потентиа Трейд“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Румъния, с пореден номер в Търговския регистър № J40/22363/2021, с ЕИК 45390698, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, сектор 3, ул. „Бурницея“ № 24, офис А81, ет. 1.

„Потентиа Трейд“ СРЛ се управлява и представлява от управителя Джем Ширин.

Предметът на дейност на „Потентиа Трейд“ СРЛ е търговия с електрическа енергия.

Капиталът на „Потентиа Трейд“ СРЛ е в размер на 488 RON (румънски леи) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Джем Ширин, гражданин на Република Турция.

Предвид горното, „Потентиа Трейд“ СРЛ е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 и ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

„Потентиа Трейд“ СРЛ е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 6 624 MWh през 2023 г. до 175 200 MWh през 2027 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Покупна цена	евро./MWh	240,00	249,00	200,00	145,00	130,00
Продажна цена	евро./MWh	260,00	249,00	200,00	145,00	130,00
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	6 624	43 800	87 600	131 400	175 200

За разглеждания период дружеството очаква печалба за първата година в размер на 132 хил. евро, която достига до 1 752 хил. евро през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	1 722	11 563	19 272	21 024	24 528
Разходи	1 590	10 906	17 520	19 053	22 776
Счетоводна печалба	132	657	1 752	1 971	1 752

Към бизнес плана „Потентиа Трейд“ СРЛ е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Потентиа Трейд“ СРЛ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид липсата на изрично посочване в подаденото заявление от „Потентиа Трейд“ СРЛ, както и в документите към него, за наличие на информация, съставляваща

търговска тайна, следва да се приеме, че същите не съдържат такава информация, с оглед на което при публикуването на решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т. 4.:

Докладва П. Младеновски. И в това административно производство бизнес планът на „Потентиа Трейд“ СЛР е разгледан в производство по издаване на лицензия на дружеството. Направен е извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид това и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на „Потентиа Трейд“ СЛР на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

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

Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1490 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Потентиа Трейд“ СЛР за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

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

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

По т. 5. Комисията, като разгледа подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, доклад с вх. № Е-Дк-2209 от 12.12.2022 г., както и събраните данни от проведените на 21.12.2022 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1027 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на

природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Със Заповед № 3-Е-1197 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за утвърждаване на цени, при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2023 – 2024 г. След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № 15-60-1026 от 18.10.2022 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да представи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за прогнозирания брой персонал и автомобилите на дружеството по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, ако се съдържа такава, да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № 15-60-1027 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2209 от 12.12.2022 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол № 356 от 15.12.2022 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.12.2022 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Сопот, в КЕВР не са постъпили становища.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Регулаторен период

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

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

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

Предвид гореизложеното, предложеният от „Аресгаз“ ЕАД регулаторен период на цените от 2 години (от 2023 до 2024 г.) попада в обхвата на чл. 3, ал. 2, от НРЦПГ,

както и осигурява възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената си програма.

2. Необходими приходи

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

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

Таблица № 1

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

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

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

Таблица № 2

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

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

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

Таблица № 3

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

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

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

Таблица № 4

Клиенти	2023 г.	2024 г.
Промислени	0,12	0,83
ОАиТ	0,01	0,06
Битови	0,02	0,14

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

2.1. Разходи

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

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

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

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

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

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

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- *пощенски разходи и разходи за телефони*, прогнозирани (...) лв. за 2024 г.;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.2. Регулаторна база на активите

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

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

Таблица № 6

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

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

Таблица № 7

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
4.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
5.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,2%	5,2%
6.	Възвръщаемост	(...)	(...)
7.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
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: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

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

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

от 10%, съгласно ЗКПО). Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

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

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

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

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

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 9:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

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

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

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

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 9*

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

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

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

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

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

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

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

4. Определяне на цени**4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ**

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

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

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

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ**Таблица № 10**

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

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

Коригирани цени**Таблица № 11**

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

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

С оглед гореизложеното, от анализа на представените от „Аресгаз“ ЕАД в заявление с вх. №-15-60-1027 от 27.10.2022 г. данни и обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ. Предложените за утвърждаване от заявителя цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програма, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

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

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

Цени за присъединяване**Таблица № 12**

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

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

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

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

С писмо с вх. № Е-15-60-1027 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; справка № 12А за цени за дейността „разпределение“ и справка № 12Б цени за дейността „снабдяване“; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“ и справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неуповителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения, които съдържат: данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неуповителни варианти на посочените приложения.

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

заклучения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност.

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

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

Изказвания по т. 5.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за заявление от „Аресгаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване за територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 12.12.2022 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 5 от Протокол от 15.12.2022 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.12.2022 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Аресгаз“ ЕАД за територията на община Сопот, в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица.

Комисията е приела доклад за утвърждаване на цени на дружеството, в който подробно са коментирани всички параметри по утвърждаването на цени на „Аресгаз“ ЕАД по отношение на регулаторния период на цените, който дружеството е поискало да бъде две години, необходимите приходи, разходите за дейността разпределение и снабдяване с природен газ от краен снабдител, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост, прогнозната консумация на природен газ, цените за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване. Коментирана е информацията, която не следва да бъде разгласявана. Заедно с доклада е представен проект на решение, като настоящото решение е аналогично на представеното от работната група към Комисията, то е непроменено.

М. Димитров прочете проекта на решени, което работната група предлага:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г., както следва (от т. 1 до т. 5 подробно са представени цените и ценообразуващите елементи за отделните клиенти на дружеството).

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

И. Н. Иванов зададе въпрос по т. 3. Цени, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа. За промишлени клиенти е дадена цена 179,57 лв./MWh. За битовите клиенти е записано 13,93 лв./клиент/месец и цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината. Председателят попита това означава ли, че при битовите клиенти ще се отчита цената за съответния месец, докато при промишлените клиенти е фиксирана цената, независимо каква е цената за месеца.

Р. Тахир обясни, че формулировката на т. 3: *Цени, по които дружеството продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа*, отговаря на Закона. За промишлените клиенти и обществено-административните цената е лв./MWh, според консумацията. По-надолу са дадени ценовите компоненти. Цената 179,57 лв./MWh е получена с цената на обществения доставчик.

И. Н. Иванов каза, че въпросът му е дали цената на промишлените потребители на месец се променя, или остава такава.

Р. Тахир отговори, че се променя.

И. Н. Иванов каза, че за промишлените потребители е записана цената като фиксирана. За битовите е записано, че се добавя цената на обществения доставчик за съответния месец.

Р. Тахир обясни, че т. 4 препраща към т. 3 – Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа. 4.1. Цена на природния газ (цена на обществения доставчик за съответния месец на годината). В момента е 179,33 лв./MWh, а следващият месец ще бъде друга. Кое се дава в доклада и решението на Булгаргаз ЕАД, тези продажни цени се променят в таблицата на всички ГРД.

И. Н. Иванов каза, че разбира това, но в т. 3, както е записана цената, излиза, че е фиксирана. Този запис не е коректен.

М. Димитров отговори, че има разнопосочна практика за отделните клиенти – за промишлени и за обществено-административни.

И. Н. Иванов каза, че ако за промишлените клиенти се запише само *цена на обществения доставчик за съответния месец на годината*, дори без самата стойност, защото за всеки месец е различна, това е напълно удовлетворително. За обществено-административни се записва същата цена на природния газ плюс цена за снабдяване. За битови клиенти: цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината плюс 13,93 лв./клиент/месец. В противен случай излиза, че тази цена се променя за битовите клиенти, а се фиксира цена за останалите клиенти. Т. 3 е в противоречие с написаното в т. 4. В т. 3 е дадена строга цена и никъде в нея не следва, че за промишлените клиенти и обществено-административни и търговски клиенти референтната цена е цената на обществения доставчик. Това нещо трябва да се промени.

М. Димитров предложи да стане аналогично на т. 3.3. – отделната компонента плюс цената на обществения доставчик.

И. Н. Иванов каза, че се започва с цената на обществения доставчик: За битови клиенти: цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и (плюс) цена за снабдяване в размер на 13,93 лв./клиент/месец. Не трябва да

се започва с тях, защото те са добавката към цената.

Р. Тахир каза, че разбира председателя, но в т. 4 има обяснение.

И. Н. Иванов отново отбеляза, че в т. 3 е дадена строга цена.

Р. Тахир отговори, че т. 4 обяснява ценовите компоненти.

И. Н. Иванов попита защо в т. 3 това не е записано, а е дадена строга цена.

М. Димитров заключи, че ще бъде коригирано решението. Ще бъде дадена цена на обществения доставчик плюс компонентата.

И. Н. Иванов каза, че няма забележка към т. 4, но т. 3 трябва да се поправи.

Р. Тахир обясни, че тази форма е възприета от Правна дирекция и смята, че така отговаря на Закона. Ако се иска промяна, трябва да се уточни точно как да се промени.

И. Н. Иванов отново обясни, че в т. 3 е дадена строга цена за промишлените клиенти. От това решение един промишлен клиент спокойно може да се позове на това и да каже, че според т. 3 природният газ трябва да се продава по тази цена. В т. 3 е посочено императивно каква е цената. Там е посочено императивно, а за битовите клиенти не е направено.

Р. Тахир отговори, че е така, защото не може да се сумира за битовите клиенти, защото е лв./клиент/месец. Р. Тахир поиска Председателят да каже, как да бъде направена корекцията.

М. Димитров отговори, че е разбрал и ще обясни след заседанието.

А. Йорданов обобщи, че т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3 са със следната структура: *цена на обществения доставчик за съответния месец на годината плюс цена за снабдяване*, изразена или в MWh, или в лв./клиент

Р. Тахир попита да се посочват ли стойностите на „Булгаргаз“ ЕАД.

А. Йорданов каза, че отдолу стойностите са посочени.

И. Н. Иванов каза, че стойности не по отношение на цената на природния газ за съответния месец, а само по отношение на това, което е за цени за снабдяване, които не се променят всеки месец.

Б. Голубарев попита в Сопот и в Хисаря има ли мрежа и клиенти.

М. Димитров отговори, че дружеството все още не е изградило мрежа, като го обвързва с довеждащия газопровод, който се изгражда от „Булгартрансгаз“ ЕАД. За 2024 г. са предвидени дейности по започване на изграждане на газоразпределителна мрежа.

Б. Голубарев заключи, че съответно нямат никаква мрежа, нямат клиенти, но имат цена.

Р. Тахир каза, че за 2024 г. има предвидено изграждане на мрежа и клиенти. Тези цени са образувани на тази база.

Б. Голубарев припомни, че в откритото заседание на Булгаргаз един от присъстващите е споменал точно това, че се определя цена, без изобщо да има мрежа, без да има проект и да е прието каквото и да е. Комисията определя тази цена, но няма нито мрежа, нито клиенти, нито нищо.

И. Н. Иванов поясни, че Б. Голубарев пита тази цена, която се определя, ще влезе след изграждане на мрежата. Тя обвързана ли е с проекта и направено ли е остойностяване?

М. Димитров отговори, че е обвързана. Тя е на база на параметрите и клиентите, които ще присъединяват. В тази връзка дружеството също посочва защо са тези нови цени, тъй като изтича старият регулаторен период. Дружеството е имало одобрена цена за тази територия. Тя е до края на 2022 г. и дружеството подава заявление за новия регулаторен период. Първоначално са предвиждали да доставя природен газ до Сопот с виртуален газопровод, но впоследствие е посочено, че е направено ново маркетингово проучване и е установено, че цените чрез виртуалния газопровод са непосилни за плащане от клиентите. Затова газификацията е обвързана с довеждащия газопровод на „Булгартрансгаз“ ЕАД и до общ. Сопот включително.

И. Н. Иванов попита в Десетгодишния план за развитие на мрежата на

„Булгартрансгаз“ ЕАД записано ли е.

М. Димитров отговори, че в Десетгодишния план има газопроводно отклонение до Сопот, Хисаря и Карлово.

И. Н. Иванов потвърди, че това е било едно от съществените отклонения на мрежата, заедно с Банско и Разлог.

М. Димитров допълни, че по този начин чрез неприлагането на виртуален газопровод се избягва една от компонентите, която следва да се начислява на клиентите – компонентата за декомпресиране, която оскъпява цената на природния газ.

Б. Голубарев каза, че това е така, но в момента там има клиенти, които са точно на компресиран газ. В предишният Десетгодишен план са предвиждали, че ще стане, а не е станал. Сега се предвижда за следващия, но си държат лицензионната територия, без да предприемат нещо, а си променят техния търговски интерес.

М. Димитров каза, че доставката на отдели клиенти не се извършва от лицензианта, а от отделни търговски дружества, която дейност не е лицензионна.

А. Йорданов поясни, че това се предполага от една разпоредба в НРЦПГ, която при този метод на регулиране предвижда регулаторен период от 2 г. до 5 г. Две години е минималният срок и по инвестиционна програма дружеството възнамерява при изграждане на довеждащия газопровод за 2024 г., втората година, да има присъединяване на клиенти. По тази причина за втората част от регулаторния период, когато следва да има довеждащ газопровод, следва да се утвърдят и цените.

М. Димитров допълни, че тези цени са изчислени съгласно клиентите, които са посочени от дружеството. За тази община са крайно малко на брой. Цените, които са предлагат за утвърждаване, са на база на параметрите брой клиенти, реализирано количество. Дружеството прилага коефициенти, които намаляват цените. Ако се приложат цените, които са на база на заложените параметри, те ще са значително по-високи от предложените.

А. Йорданов подчерта, че Комисията определя пределни цени и нищо не пречи на дружеството спрямо определените цени да прилага и търговски отстъпки, и каквото друго реши.

И. Н. Иванов подложи на гласуване изменението на т. 3 в проекта на решение, така както е формулирано.

Изменението на т. 3 от проекта на решение се приема с **три гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение в цялост, с променена т.3.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г., както следва:

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

- | | |
|--|----------------|
| 1.1. За промишлени клиенти | 9,56 лв./MWh; |
| 1.2. За общественно-административни и търговски клиенти | 19,47 лв./MWh; |
| 1.3. За битови клиенти | 27,15 лв./MWh. |

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

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 2 хил. лв.; за 2024 г. – 37 хил. лв.;
Количества природен газ: за 2023 г. – 0 MWh/год.; за 2024 г. – 4015 MWh/год.;
Норма на възвръщаемост на капитала: 5,22%.

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

3.1. За промишлени клиенти: цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 0,24 лв./MWh;

3.2. За общественно-административни и търговски клиенти: цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 1,32 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 13,93 лв./клиент/месец.

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ: цена на обществения доставчик за съответния месец на годината в лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти 0,24 лв./MWh;

4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти 1,32 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти: 13,93 лв./клиент/месец.

4.3. Клиентите, за които е приложима цена, определена в левове на клиент на месец, заплащат и цена на природния газ за съответния месец на годината.

4.4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 151 лв.; за 2024 г. – 1034 лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 0 MWh/год.; за 2024 г. – 4015 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 5,22%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, както следва:

5.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход:

до 4,224 MWh 2860 лв./клиент;

до 21,124 MWh 3780 лв./клиент;

над 21,124 MWh 4120 лв./клиент;

5.2. За общественно-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:

до 0,739 MWh 1350 лв./клиент;

до 4,224 MWh 1600 лв./клиент;

над 4,224 MWh 1650 лв./клиент;

5.3. За битови клиенти 485 лв./клиент.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и

пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

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

По т. 6. Комисията, като разгледа **подаденото от „Аресгаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря**, доклад с вх. № Е-Дк-2210 от 12.12.2022 г., както и събраните данни от проведените на 21.12.2022 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-60-1022 от 30.09.2022 г. от „Аресгаз“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г. Със Заповед № З-Е-1196 от 06.10.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението за утвърждаване на цени, при съобразяване на данните от заявление на „Аресгаз“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2023 – 2024 г. След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № 15-60-1031 от 18.10.2022 г. е изискано „Аресгаз“ ЕАД да представи: обосновка за продължителността на предложения регулаторен период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ; копия на договори за наем; данни за прогнозирания брой персонал и автомобилите на дружеството по години и дейности; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“, както и да посочи дали в представените информация и документи, част от административната преписка, се съдържа търговска тайна, ако се съдържа такава, да посочи съответните информация/документи или тази част от тях, в която се съдържа, като обоснове по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № 15-60-1031 от 27.10.2022 г. дружеството е предоставило изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-2209 от 12.12.2022 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 7 от Протокол № 356 от 15.12.2022 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 21.12.2022 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени

на „Аресгаз“ ЕАД на територията на община Хисаря, в КЕВР не са постъпили становища.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. Регулаторен период

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

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

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

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

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

2. Необходими приходи

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

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

Таблица № 1

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

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

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

Таблица № 2

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

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

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

Таблица № 3

Клиенти	2023 г.	2024 г.
---------	---------	---------

Промислени	0,99	2,15
ОАиТ	0,66	1,44
Битови	0,62	1,35
Общо:	2,26	4,94

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

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

Таблица № 4

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

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

2.1. Разходи

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

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

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

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

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

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

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

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Разходите за амортизации представляват (...)% от УПР, като се увеличават от (...) хил. лв. през 2023 г. на (...) хил. лв. през 2024 г. Начислените разходи за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години, както и начина на формиране на

амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя, както следва: в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен

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

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

2.2. Регулаторна база на активите

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

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

Таблица № 6

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,0%	4,9%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 7

№	Позиция	2023 г.	2024 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	5,0%	4,9%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

От представената обосновка е видно, че при изчисляване на разходите за покупка на природен газ, дружеството е използвало четири параметъра: прогнозна консумация на природен газ за регулаторния период; утвърдена цена на обществения

доставчик; прогнозни цени за достъп и пренос на преносния оператор и прогнозна стойност на неустойки по договорите за покупка на природен газ, като от производението на първия параметър и сумата от параметри две и три е извадена прогнозната стойност на неустойките.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на ГРМ в община Хисаря за периода 2023 – 2024 г. заявителят предвижда да използва предимно заемни средства в размер на 360 хил. лв. и 23 хил. лв. собствен капитал.

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

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

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

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

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

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

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

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

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 8 и 9:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

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

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

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

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

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

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

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

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

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

потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление и са обосновани.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

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

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

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

Таблица № 10

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

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

Коригирани цени

Таблица № 11

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

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

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

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

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

зависимост от максималния часови разход и включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

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

Цени за присъединяване

Таблица № 12

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

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

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

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

С писмо с вх. № Е-15-60-1022 от 27.10.2022 г. „Аресгаз“ ЕАД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат данните и информацията, съдържащи се в справка № 1-А и № 1-Б амортизационен план – разпределение; справка № 1-В и № 1-Г амортизационен план – снабдяване; справка № 2 приходи от присъединяване; справка № 3 дълготрайни активи; справка № 4 годишни разходи; справка № 5 капитал; справка № 6 необходим оборотен капитал; справка № 7 капиталова структура и норма на възвръщаемост; справка № 8-А характеристика на групите потребители за разпределение; справка № 8-Б характеристика на групите потребители за снабдяване; справка № 9-А коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по разпределение; справка № 9-Б коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за дейността по снабдяване; справка № 10-А, № 10-Б и № 10-В „коефициенти за разпределение на постоянните приходи“; справка № 11 необходими годишни приходи; справка № 12А за цени за дейността „разпределение“ и справка № 12Б цени за дейността „снабдяване“; обща справка № 13 цени за дейностите „разпределение“ и „снабдяване“; справка № 15 видове признати разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; справка № 16 пределни цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, както и част от данните представени в справка № 12-А цени за дейността „разпределение“ и справка № 12-Б цени за дейност „снабдяване“. В тази връзка дружеството е представило неуповителен вариант на модел на цени, в който се съдържа частична информация от справки № 12-А и 12-Б, както и справки 13 и 16 без заличена информация. В допълнение заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията по приложения, които съдържат: данни за броя на персонала и автомобилите; обосновка за начина на формиране на разходите за покупка на природен газ в справка № 6 „Необходим оборотен капитал“ от електронния модел на цените; обосновка за начина на формиране на разходите по икономически елементи и дейности за обособената територия. Дружеството е представило неуповителни варианти на посочените приложения.

„Аресгаз“ ЕАД отбелязва, че по същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или

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

Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

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

Изказвания по т. 6.:

А. Йорданов каза, че тъй като производството е същото, като по предходната точка от дневния ред, но за друга лицензионна територия, не е необходимо толкова обстойно докладване. Етапът на процедурата е същият.

И. Н. Иванов допълни, че е мината процедурата, включително с открито заседание. Единствено и тук т. 3 от проекта на решение трябва да бъде преведена в съответствие с промяната, която е гласувана за предишната точка.

Р. Тахир каза, че резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 12.12.2022 г. Докладът и проектът на решение са приети от КЕВР с решение по Протокол от 15.12.2022 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на ЗЕ е проведено открито заседание, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. На същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Аресгаз“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение.

А. Йорданов отбеляза, че е отразено единствено становището на заявителя, тъй като други заинтересовани страни не са участвали в общественото обсъждане.

Р. Тахир допълни, че в 14-дневния срок по ЗЕ не са постъпили становища. В тази връзка проектът на решение отразява доклада, не са правени промени.

Работната група предлага 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 за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г. (от т.1 до т.5 са дадени всички цени)

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

P. Тахир отбеляза, че ще бъде направена корекция на т.3. Цената на обществения доставчик за съответния месец плюс цената за снабдяване. Цифрите 179,74 лв./MWh и 179,86 лв./MWh ще отпаднат.

И. Н. Иванов заключи, че корекцията е аналогична на корекцията за община Сопот.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г., както следва:

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

- | | |
|--|----------------|
| 1.1. За промишлени клиенти | 10,76 лв./MWh; |
| 1.2. За обществено-административни и търговски клиенти | 19,50 лв./MWh; |
| 1.3. За битови клиенти | 27,02 лв./MWh. |

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

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 330 лв.; за 2024 г. – 3072 лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 0 MWh/год.; за 2024 г. – 288 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 4,91%.

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

3.1. **За промишлени клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 0,41 лв./MWh;

3.2. **За обществено-административни и търговски клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 0,53 лв./MWh;

3.3. **За битови клиенти:** цена на природния газ на обществения доставчик за съответния месец на годината и цена за снабдяване в размер на 13,62 лв./клиент/месец.

4. **Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:**

4.1. Цена на природния газ: цена на обществения доставчик за съответния месец на годината в лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти 0,41 лв./MWh;

4.2.2. За общественно-административни и търговски клиенти 0,53 лв./MWh;

4.2.3. За битови клиенти 13,62 лв./клиент/месец.

4.3. Клиентите, за които е приложима цена, определена в левове на клиент на месец, заплащат и цена на природния газ за съответния месец на годината.

4.4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 88 лв.; за 2024 г. – 192 лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 0 MWh/год.; за 2024 г. – 288 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 4,91%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, както следва:

5.1. За промишлени клиенти с максимален часов разход:

до 4,224 MWh 2860 лв./клиент;

до 21,124 MWh 3780 лв./клиент;

над 21,124 MWh 4120 лв./клиент;

5.2. За общественно-административни и търговски клиенти с максимален часов разход:

до 0,739 MWh 1350 лв./клиент;

до 4,224 MWh 1600 лв./клиент;

над 4,224 MWh 1650 лв./клиент;

5.3. За битови клиенти 485 лв./клиент.

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

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

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

По т. 7. Комисията разгледа доклад относно **наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.**

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

В КЕВР е получено заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец февруари 2023

г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. В тази връзка, заявителят е предоставил и неверителен вариант на заявлението с вх. № Е-15-20-3 от 11.01.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че заличените данни в неверителния вариант на заявлението, представляващи чувствителна търговска информация, се отнасят до реда и условията за образуване цената на природния газ, конкретните елементи и тяхната стойност. В неверителния вариант на заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; цени и количества на доставения природен газ от местен добив; цените на алтернативните на природния газ горива; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); възвръщаемост на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

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

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

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

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

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т. 7.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Заявителят е предоставил и неверителен вариант на заявлението, в който е посочил, че при публикуване на доклада и решението на

Комисията е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД, както и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; цени и количества на доставения природен газ от местен добив; заявените количества и пропорционалното им разпределение през м. февруари 2023 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“ и по двустранните договори; цените на алтернативните на природния газ горива; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); разходи; доставчици на природен газ и клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, както и параметри за изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД на интернет страницата на КЕВР следва да бъде заличена посочената от дружеството информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението от 11.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

Б. Голубарев попита „доставчици на природен газ“ ново ли е.

М. Димитров отговори, че дружеството иска заличаване на конкретния доставчик, на конкретното количество, на конкретната цена.

Б. Голубарев отговори, че количество и цена – да, но вижда нещо ново – доставчици на природен газ. Досега не са заличавани имената на доставчиците.

М. Димитров отговори, че за предишния месец не е било поискано да се заличават отделните доставчици, но в предишни периоди е искало.

Р. Тахир обясни, че е говорила с дружеството по този въпрос. Преди да внесат заявлението, ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е решило да се заличават. На Азербайджан произтича от договора, но не искат да се публикуват имената и на другите доставчици. Когато се публикува неуповителен вариант, искат заличаване само на имената. Явно техни доставчици от предишни месеци са възразили пред „Булгаргаз“ ЕАД, че имената им се обявяват. Ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е взело решение преди внасянето да не се публикуват имената на доставчиците.

А. Йорданов каза, че е много интересно на какво правно основание се базира това искане, защото една информация, за да бъде търговска тайна, трябва да отговаря на съответните критерии на ЗЗК и ЗЗТТ.

И. Н. Иванов каза, че може с писмо да се поиска обяснение от „Булгаргаз“ ЕАД.

А. Йорданов обясни, че няма как тази категория информация да бъде търговска тайна, и то за обществения доставчик.

Р. Тахир посочи, че ако някой търговец постави условие, че ако му се публикува името и количествата, няма да продава природен газ...

А. Йорданов подчерта, че тук се говори за обществена доставка, а не за частни сделки между някакви субекти. Не може да не е ясно, кой доставя на обществения доставчик. Поне това. Всичко друго е заличено.

И. Н. Иванов каза, че все пак и общественият доставчик е търговско дружество.

А. Йорданов отговори, че е търговско дружество, но изпълнява публична функция на обществен доставчик.

Б. Голубарев каза, че ако някой доставчик е поискал, да се запише кой е поискал и тогава се заличава. Но ако не е поискал, а Комисията го заличава...

И. Н. Иванов отбеляза, че е поискано.

Р. Тахир отново каза, че не решава Комисията, а ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е поискало, защото предходния месец са били публикувани извън Азербайджан. Преди внасяне на заявлението ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е поискало в неверителния вариант да не се посочват имената на доставчиците.

Б. Голубарев каза, че разбира, че са го поискали, но пита редно ли е.

М. Димитров обясни, че има няколко договора на „Булгаргаз“ ЕАД. Единият договор се заличава с Азербайджан. М. Димитров попита каква е логиката другия доставчик да не се заличава.

А. Йорданов каза, че по тази логика тогава да се провъзгласи и заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за тайна въобще и цялото производство за тайна. Накрая да не се обявява и цена.

И. Н. Иванов помоли да не се стига до крайности и предложи да се гласува, а ако е необходимо да се продължи след това.

А. Йорданов каза, че най-малкото някаква нормална логика трябва да се следва при определянето на обхвата на търговската тайна. Не може заявителят да определя кое иска да бъде заличено. Комисията като регулатор има задължения за публичност, които произтичат от закона.

И. Н. Иванов предложи да се напише писмо до „Булгаргаз“ ЕАД и да се разберат техните мотиви.

Б. Голубарев каза, че е съгласен с това предложение – да се поискат мотивите относно доставчиците.

А. Йорданов отбеляза, че съгласно заповедта на председателя работната група е трябвало вече да е поискала мотивите за това нещо. Заповедта на председателя гласи, че съответно при искане за заличаване на данни, работната група трябва да отрази мотивите на заявителя и кой точно търговски интерес ще им бъде увреден, частен интерес и т. н. Това вече е трябвало да бъде направено.

М. Димитров отговори, че заявлението е пристигнало вчера.

Р. Тахир допълни, че това ще отнеме още пет дни.

А. Йорданов предложи да им се разясни същността на процедурата – като внасят заявление, да посочат и мотивите.

Р. Тахир каза, че тази заповед е на председател, който (не е действащ).

А. Йорданов подчерта, че тази заповед не е отменена и е действаща

Р. Тахир счита, че тази заповед би следвало да се отмени.

А. Йорданов каза, че този въпрос не е от компетентността на Р. Тахир.

И. Н. Иванов помоли да се премине към гласуване, а при желание разговорът да продължи след завършване на заседанието.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Димитров от името на работната група.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от

11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението с вх. Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 18.10.2022 г. на „Нордика Ойл“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Одобрява бизнес план на „Нордика Ойл“ ЕООД за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за периода 2023 г. – 2027 г.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1143 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

По т. 3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2022 г. – 2025 г.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-1490 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Одобрява бизнес план на „Потентиа Трейд“ СРЛ за дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2023 г. – 2027 г.

По т. 5. както следва:

1. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г.

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

По т. 6. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.02.2023 г., на „Аресгаз“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период от 2023 г. до 2024 г.

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

По т. 7. както следва:

1. Приема доклад относно наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Да публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране неуповителен вариант на заявлението с вх. Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заличена защитена по закон информация.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-41 от 06.01.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-2 от 12.01.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1105 от 18.10.2022 г. на „Нордика Ойл“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

2. Доклад с вх. № Е-Дк-40 от 06.01.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-3 от 12.01.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1143 от 01.12.2022 г. на „Енерджи Дистрибушън Сървисиз“ СРЛ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“

3. Доклад с вх. № Е-Дк-42 от 06.01.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-4 от 12.01.2023 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1061 от 12.04.2022 г. на „МЕТ Австрия Енерджи Трейд“ ГмбХ за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“

4. Доклад с вх. № Е-Дк-43 от 06.01.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-5 от 12.01.2023 г. – заявление с вх. № Е-12-00-1490 от 25.11.2022 г. на „Потентиа Трейд“ СЛР за одобряване на бизнес план за дейността „търговия с електрическа енергия“

5. Решение на КЕВР № Ц-2 от 12.01.2023 г. – заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Сопот, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

6. Решение на КЕВР № Ц-3 от 12.01.2023 г. – заявление от „Аресгаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря, за регулаторен период 2023 – 2024 г.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-58 от 12.01.2023 г. – наличие на информация, съставляваща защитена по закон информация в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-3#1 от 11.01.2023 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт