



ПРОТОКОЛ

№ 257

София, 09.08.2023 година

Днес, 09.08.2023 г. от 10:18 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха Р. Тахир – за директор на дирекция „Природен газ“ (съгласно Заповед № 854 от 04.08.2023 г.) и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1005 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1006 от 04.08.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1005 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните

територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г., а именно: бизнес план за територията на Столична община и община Божурище; бизнес план за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово; бизнес план за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; бизнес план за територията на обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени и бизнес план за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Със Заповед № 3-Е-133 от 05.04.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плановете за лицензионните територии на дружеството, за периода 2023 – 2024 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна.

В резултат на извършена проверка на заявлението и приложените към него документи за съответствие с Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти, поради което с писмо с изх. № Е-15-57-11 от 10.04.2023 г. от дружеството е изискано да представи следното: подробна обосновка на изпълнението на бизнес плановете *поотделно* за всяка от лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2022 г.; сравнение на прогнозните данни, заложиени в инвестиционната и производствената програма на одобрените бизнес планове *поотделно* за всяка от лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2022 г., спрямо отчетните данни за същия период по отношение на извършени инвестиции, изградена газоразпределителна мрежа (ГРМ), брой клиенти с натрупване по групи и годишна консумация на природен газ по групи, като се попълнят приложените таблици *поотделно* за всяка от лицензионните територии. С писмото е изискано от дружеството с оглед продължаването на административното производство пред КЕВР, да посочи дали представените от него информация и документи, част от административната преписка, съдържат търговска тайна и ако съдържат такава – да посочи съответната информация и/или документи, като обоснове по какъв начин разкриването ѝ би могло да навреди сериозно на дружеството или на негов служител. С писмо с вх. № Е-15-57-11 от 18.04.2023 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканата информация.

Предвид факта че в представените актуализирани бизнес планове за периода 2023 – 2024 г. се съдържат данни относно капиталова структура, инвестиционна, производствена и ремонтна програми, прогнозна структура и обем на разходите по години, и прогнозни годишни финансови отчети, които са общи за петте бизнес плана, е налице свързаност на административните производства, поради което по същите може да се проведе едно административно производство.

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

„Овергаз Мрежи“ АД с ЕИК 130533432 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 1. Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ, както и всяка друга дейност, незабранена от закона. „Овергаз Мрежи“ АД се управлява по едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Сашо Георгиев Дончев, Георги Дончев и Кирил Атанасов Марковски и се представлява от Кирил Атанасов Марковски, в

качеството на изпълнителен директор.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на:

- лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище, със срок до 17.12.2039 г.;

- лицензии № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски, за срок от 27 години;

- лицензии № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, за срок от 26 години;

- лицензии № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, за срок от 25 години;

- лицензии № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за срок от 25 години.

С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г., на основание чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, КЕВР е одобрила бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище; територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово; територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера и територията на обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски за периода 2020 – 2024 г.

Със заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г. дружеството е поискало одобряване актуализирането на бизнес плановете за периода 2023 – 2024 г. в рамките на срока на действие на одобрените бизнес планове за периода 2020 – 2024 г., за всяка от притежаваните лицензии. Изложените от заявителя мотиви за искането за актуализиране на бизнес плановете са: отчетеното неизпълнение на необходимия приход от разпределение на природен газ вследствие на трайно неизпълнение на приходите поради независещи от дружеството причини като епидемията от Ковид, войната в Украйна, спад в потреблението поради високи цени на природния газ и др.; понижената прогноза за продажбите на природен газ за периода 2023 – 2024 г.; високата инфлация, която води до увеличение на оперативните разходи на дружеството; покачващите се лихвени проценти по банкови заеми, с които са финансирани направените инвестиции; прилагането на отраслов безлостов коефициент бета за развиващи се пазари при изчисляване на нормата на възвръщаемост; високата цена на природния газ, водеща до необходимост от увеличаване на разходите за оборотен капитал.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години. Съгласно чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

I. Изпълнение на одобрените бизнес планове на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2020 – 2022 г.

1.1. Изпълнение на бизнес плана за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище.

За територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище „Овергаз Мрежи“ АД е планирало да изгради (...) м ГРМ, а са изградени (...) м, което е (...) % от предвиденото в бизнес плана. Планираните инвестиции в ГРМ са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв. или (...) %. Планираните съоръжения са (...) броя, а са изградени (...) броя, или (...) %. Планираните инвестиции в съоръжения са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв., или (...) %. Общо планираните инвестиции за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) хил. лв., а общо извършените инвестиции са (...) хил. лв., което е (...) % от предвидените в бизнес плана.

Сравнения на инвестиции, дължина на ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	м	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	бр.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Сравнението на данните за продажби за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Планираните продажби на стопанските клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото. Планираните продажби на битовите клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото.

Сравнение на броя клиенти с натрупване за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

По отношение на присъединяването на стопанските клиенти, броят им е нараснал

от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г. Броят на присъединените битови клиенти се е увеличил от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г.

1.2. Изпълнение на бизнес плана за територия на обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски.

За тази територия „Овергаз Мрежи“ АД е планирало да изгради (...) м ГРМ, а са изградени (...) м, което е (...) % от предвиденото в бизнес плана. Планираните инвестиции в ГРМ са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв. или (...) %. Планираните съоръжения са (...) броя, а са изградени (...) броя, или (...) %. Планираните инвестиции в съоръжения са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв., или (...) %. Общо планираните инвестиции за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) хил. лв., а общо извършените инвестиции са (...) хил. лв., което е (...) % от предвидените в бизнес плана.

Сравнения на инвестиции, дължина на ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметър	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	м	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	бр.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Сравнението на данните за продажби за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Планираните продажби на стопанските клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото. Планираните продажби на битовите клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото.

Сравнение на броя клиенти с натрупване за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 6:

Таблица № 6

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

По отношение на присъединяването на стопанските клиенти, броят им нараства от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г. Броят на присъединените битови клиенти е нараснал от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г.

1.3. Изпълнение на бизнес плана за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово.

За тази територия „Овергаз Мрежи“ АД е планирало да изгради (...) м газоразпределителна мрежа (ГРМ), а са изградени (...) м, което е (...) % от предвиденото в бизнес плана. Планираните инвестиции в ГРМ са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв. или (...)% . Планираните съоръжения са (...) броя, а са изградени (...) броя, или (...)% . Планираните инвестиции в съоръжения са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв., или (...)% . Общо планираните инвестиции за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) хил. лв., а общо извършените инвестиции са (...) хил. лв., което е (...) % от предвидените в бизнес плана.

Сравнения на инвестиции, дължина на ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Параметър	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	м	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	бр.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Сравнението на данните за продажби за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Планираните продажби на стопанските клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото. Планираните продажби на битовите клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото.

Сравнение на броя клиенти с натрупване за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

По отношение на присъединяването на стопанските клиенти, броят им е нараснал от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г. Броят на присъединените битови клиенти е нараснал от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г.

1.4. Изпълнение на бизнес плана за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог.

За тази територия „Овергаз Мрежи“ АД е планирало да изгради (...) м ГРМ, а са изградени (...) м, което е (...) % от предвиденото в бизнес плана. Планираните инвестиции в ГРМ са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв. или (...)% . Планираните съоръжения са (...) броя, а са изградени (...) броя, или (...)% . Планираните инвестиции в съоръжения са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв., или (...)% . Общо планираните инвестиции за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) хил. лв., а общо извършените инвестиции са (...) хил. лв., което е (...) % от предвидените в бизнес плана.

Сравнения на инвестиции, дължина на ГРМ и брой съоръжения по години са

посочени в Таблица № 10:

Таблица № 10

Параметър	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	м	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	бр.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Сравнението на данните за продажби за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 11:

Таблица № 11

Групи клиенти	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Планираните продажби на стопанските клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото. Планираните продажби на битовите клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...) % от предвиденото.

Сравнение на броя клиенти с натрупване за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 12:

Таблица № 12

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

По отношение на присъединяването на стопанските клиенти, броят им се увеличава от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г. Броят на присъединените битови клиенти е нараснал от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г.

1.5. Изпълнение на бизнес плана за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

За тази територия „Овергаз Мрежи“ АД е планирало да изгради (...) м ГРМ, а са изградени (...) м, което е (...) % от предвиденото в бизнес плана. Планираните инвестиции в ГРМ са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв. или (...)% . Планираните съоръжения са (...) броя, а са изградени (...) броя, или (...)% . Планираните инвестиции в съоръжения са (...) хил. лв., а извършените (...) хил. лв., или (...)% . Общо планираните инвестиции за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) хил. лв., а общо извършените инвестиции са (...) хил. лв., което е (...) % от предвидените в бизнес плана.

Сравнения на инвестиции, дължина на ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 13:

Таблица № 13

Параметър	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	м	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
	бр.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Сравнението на данните за продажбите за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 14:

Таблица № 14

Групи клиенти	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

Планираните продажби на стопанските клиенти за периода 2020 – 2021 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...)% от предвиденото. Планираните продажби на битовите клиенти за периода 2020 – 2022 г. са в размер на (...) MWh/г., а реализираните продажби са (...) MWh/г., което е (...)% от предвиденото.

Сравнение на броя клиенти с натрупване за 2020 – 2022 г. е посочено в Таблица № 15:

Таблица № 15

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2020 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2021 г.	Отчет	Изпълнение	БП 2022 г.	Отчет	Изпълнение
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
Битови	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%	(...)	(...)	(...)%

По отношение на присъединяването на стопанските клиенти, броят им нараства от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г. Броят на присъединените битови клиенти е нараснал от (...) бр. през 2020 г. на (...) бр. през 2022 г.

II. Бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г.

Представените със заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г. бизнес планове на „Овергаз мрежи“ АД са изготвени в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ.

Сравнение на поисканата актуализация на параметрите на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г., спрямо одобрените от КЕВР с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. параметри на бизнес планове за същия период.

Бизнес план за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурище

Инвестиционни програми

Предложената инвестиционна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионната територия на Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурище за периода 2023 – 2024 г. предвижда изграждането на (...) км ГРМ и (...) броя прилежащи съоръжения, на обща стойност (...) хил. лв. Предвидените инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цените на равнище 2022 г.

Одобрените с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложените от заявителя инвестиции, дължина на предвидената за изграждане ГРМ, брой съоръжения по години, както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 16:

Таблица № 16

Параметър	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменени е спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за Столична община и община Божурище за периода 2023 – 2024 г.

Производствена програма

Прогнозира се в края на 2024 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионната територия на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище да достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Одобрената с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложената от заявителя прогнозна годишна консумация за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 17:

Таблица № 17

Групи клиенти	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложеният от заявителя прогнозен брой клиенти с натрупване за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 18:

Таблица № 18

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови Пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово

Инвестиционна програма

Предложената инвестиционна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия предвижда за периода 2023 – 2024 г. изграждането на (...) км ГРМ и (...) броя прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лв. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цените на равнище 2022 г.

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложените от заявителя инвестиции, дължина на предвидената за изграждане ГРМ, и брой съоръжения по години, както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 19:

Таблица № 19

Параметър	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2023 – 2024 г.

2. Производствена програма

В края на 2024 г. се очаква годишната консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия да достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Одобрената с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложената от заявителя прогнозна годишна консумация през за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 20:

Таблица № 20

Групи клиенти	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложеният от заявителя прогнозен брой клиенти с натрупване за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 21:

Таблица № 21

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог

Инвестиционна програма

Предложената инвестиционна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2023 – 2024 г. не предвижда изграждането на ГРМ, но се предвижда изграждане на (...) броя прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лв. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2022 г.

Одобрените с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложените от заявителя инвестиции, дължина на предвидената за изграждане ГРМ, и брой съоръжения по години, както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 22:

Таблица № 22

Параметър	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидените за изграждане съоръжения за периода 2023 – 2024 г.

Производствена програма

В края на 2024 г. се очаква годишната консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия да достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Одобрената с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложената от заявителя

прогнозна годишна консумация през за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 23:

Таблица № 23

Групи клиенти	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложеният от заявителя прогнозен брой клиенти с натрупване за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 24:

Таблица № 24

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Бизнес план за територията на обособена територия „Дунав“ (включваща общините Полски Тръмбеш, Стражица, Завет, Кубрат, Лозница, Самуил, Цар Калоян, Борово, Бяла, Ветово, Две могили, Иваново, Сливо поле, Ценово и Опака) и общините Русе, Велико Търново, Горна Оряховица, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Левски и Павликени

Инвестиционна програма

Предложената инвестиционна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия не предвижда за периода 2023 – 2024 г. изграждането на ГРМ, но се предвижда изграждането на (...) броя прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лв. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2022 г.

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложените от заявителя инвестиции, дължина на предвидената за изграждане ГРМ, и брой съоръжения по години, както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 25:

Таблица № 25

Параметър	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидените за изграждане съоръжения за периода 2023 – 2024 г.

Производствена програма

В края на 2024 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложената от заявителя прогнозна годишна консумация през за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 26:

Таблица № 26

Групи клиенти	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложеният от заявителя прогнозен брой клиенти с натрупване за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 27:

Таблица № 27

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Бизнес план за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера

Инвестиционна програма

Предложената инвестиционна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2023 – 2024 г. не предвижда изграждането на ГРМ, но предвижда изграждане на (...) броя прилежащи съоръжения на обща стойност (...) хил. лв. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цена на равнище 2022 г.

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложените от заявителя инвестиции, дължина на предвидената за изграждане ГРМ, и брой съоръжения по години, както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 28:

Таблица № 28

Параметър	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
	бр.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидените за изграждане съоръжения за периода 2023 – 2024 г.

Производствена програма

В края на 2024 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне (...) MWh/г., реализирана от (...) броя клиенти.

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложената от заявителя прогнозна годишна консумация през за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 29:

Таблица № 29

Групи клиенти	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	MWh/г.	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Одобреният с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. и предложеният от заявителя прогнозен брой клиенти с натрупване за периода 2023 – 2024 г., както и сравнение на данните са посочени в Таблица № 30:

Таблица № 30

Групи клиенти с натрупване	Мярка	БП 2023 г.	Предложение 2023 г.	Изменение спрямо одобрени	БП 2024 г.	Предложение 2024 г.	Изменение спрямо одобрени
Стопански	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
ОБЩО	брой	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Ремонтна (експлоатационна програма) на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г.

„Овергаз Мрежи“ АД заявява, че експлоатационната дейност е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и ефективно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ. Дружеството посочва, че експлоатационната дейност, диагностиката и сервизната дейност се осъществяват от експертите в сервизните центрове на дружеството, участващи в поддръжката, диагностиката и сервиза на газовата инфраструктура. Периодичните технически прегледи на разпределителните газопроводи и отклоненията от тях, газорегулаторните и газоизмервателните пунктове и табла, газопроводите и газорегулаторните пунктове на сградните газови инсталации се извършват от органите за технически надзор. Ремонтните дейности и преустройството на ГРМ се извършват от сервизните центрове на газоразпределителното дружество и чрез възлагане. Методическото ръководство и контрол на експлоатационната дейност се осъществява от „Овергаз Мрежи“ АД. Разгледани са следните аспекти на експлоатационната дейност: планови и аварийни ремонти, контрол и ремонти на системите за електрохимична защита, контрол на изправността на елементите на газорегулаторните пунктове и табла, проверка на електронни коректори, разходомери и манометри, извършване на ремонт или преустройство на ГРМ, аварийна готовност и газова безопасност, оперативно управление и наблюдение на ГРМ, включително дейности, изпълнявани от Диспечерски център на дружеството.

„Овергаз Мрежи“ АД ще инвестира във внедряване и развитие на автоматизирана интелигентна система за дистанционно измерване, наблюдение и управление на консумирания природен газ. Проектът за изграждане на автоматизирана интелигентна система за дистанционно измерване, наблюдение и управление на ГРМ (Smart metering) е в съответствие с приложимите изисквания, препоръки и насоки на Европейския парламент и на Съвета заложи в Директива 2009/73/ЕО относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и Директива 2012/27/ЕО относно енергийната ефективност. „Овергаз Мрежи“ АД предвижда Smart metering да бъде изградена посредством: интелигентни (смайт) разходомери с вграден комуникационен модул; телекомуникационна среда позволяваща събиране, обработка и предаване на данни от смайт разходомери; информационна система за приемане, съхранение и обработка на данните от битови смайт разходомери; следене на технологичните параметри – аларми и събития и дистанционно управление. С реализирането на Smart metering ще се постигнат следните цели: подобряване на енергийната ефективност и намаляване на загубите от повреди; повишаване на качеството на снабдяването с природен газ; създаване на база данни за анализ на потреблението; планиране и балансиране на природния газ; повишаване на сигурността и улеснена локализация на аварии и пропуски; улеснено отчитане на уреди на труднодостъпни места; по-добра събираемостта на вземанията; предоставяне данни на клиентите за потреблението им във време близо до реалното.

Прогнозна структура и обем на разходите

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“, по години е посочена в Таблица № 31:

Таблица № 31

Разходи за дейността „Разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
ОБЩО	(...)	(...)

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

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години е посочена в Таблица № 32:

Таблица № 32

Разходи за дейността „Снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2023 г.	2024 г.
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
ОБЩО	(...)	(...)

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

Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Овергаз Мрежи“ АД

Средствата за финансиране на проектите за газификация на лицензионните територии покриват инвестиции в ГРМ и съоръжения, необходими за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Основният капитал на „Овергаз Мрежи“ АД към началото на 2023 г. е (...) хил. лв. Собственият капитал на дружеството към 01.01.2023 г. е (...) хил. лв. Балансовата стойност на активите към 01.01.2023 г. е (...) хил. лв., в т. ч. нетекущи активи за регулирана дейност, които са (...) хил. лв. За финансиране на инвестиционните проекти дружеството предвижда общо (...) хил. лв., от които реинвестирани собствени парични

средства в размер на (...) хил. лв. и привлечен капитал в размер на (...) хил. лв.

Източниците за финансиране на инвестиционната програма са посочени в Таблица № 33:

Таблица № 33

Година	Привлечен капитал (хил. лв.)	Реинвестирани парични средства (хил. лв.)	Общо
2023	(...)	(...)	(...)
2024	(...)	(...)	(...)
ВСИЧКО	(...)	(...)	(...)

В началото на 2023 г. задълженията по банков кредит и овърдрафт на „Овергаз Мрежи“ АД са в размер на (...) хил. лв. За периода 2023 – 2024 г. дружеството планира да усвои нови банкови кредити в размер на (...) хил. лв. със срок за погасяване (...) години и лихвен процент (...) % на годишна база.

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2024 г.

Стойностите на приходите по години от прогнозния отчет за приходите и разходите са изчислени въз основа на предвидените за продажба количества природен газ и предложените за утвърждаване „Овергаз Мрежи“ АД нови цени, които са предмет на разглеждане в отделно производство.

Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са единни за всички лицензирани територии на „Овергаз Мрежи“ АД.

Предложените от „Овергаз Мрежи“ АД цени за разпределение на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител са посочени в Таблица № 35:

Таблица № 35

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба на природен газ от краен снабдител	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 528 MWh/год., вкл.	26,91		2,47
до 1057 MWh/год., вкл.	25,26		2,47
до 2113 MWh/год., вкл.	23,61		2,46
до 4226 MWh/год., вкл.	21,96		2,44
до 6339 MWh/год., вкл.	21,00		2,42
до 8452 MWh/год., вкл.	20,32		2,41
до 10 565 MWh/год., вкл.	19,79		2,39
до 21 130 MWh/год., вкл.	18,14		2,31
о 31 695 MWh/год., вкл.	17,18		2,22
до 42 260 MWh/год., вкл.	16,49		2,14
до 52 825 MWh/год., вкл.	15,96		2,06
до 73 955 MWh/год., вкл.	15,16		1,89
до 105 650 MWh/год., вкл.	14,31		1,64
над 105 650 MWh/год.	13,35		1,22
С неравномерно потребление:			
до 53 MWh/год., вкл.	36,58	4,40	
до 528 MWh/год., вкл.	36,48		
до 1057 MWh/год., вкл.	35,25		
до 2113 MWh/год., вкл.	34,02		
до 4226 MWh/год., вкл.	32,79		
до 6339 MWh/год., вкл.	32,07		

до 8452 MWh/год., вкл.	31,56		
до 10 565 MWh/год., вкл.	31,17		
до 21 130 MWh/год., вкл.	29,94		
до 31 695 MWh/год., вкл.	29,22		
до 42 260 MWh/год., вкл.	28,71		
до 52 825 MWh/год., вкл.	28,31		
до 73 955 MWh/год., вкл.	27,72		
до 105 650 MWh/год., вкл.	27,09		
над 105 650 MWh/год.	26,37		
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	20,27		
до 10 565 MWh/год., вкл.	19,19		
над 10 565 MWh/год.	17,30		
Обекти на „Топлофикация София“: ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,74		
Битови	36,58	4,40	

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

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ са посочени в Таблица № 36:

Таблица № 36

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)
Стопански:	
до 264 kWh	(...)
до 528 kWh	(...)
над 10 565 kWh	(...)
до 31 695 MWh	(...)
над 31 695 MWh	(...)
Битови	(...)

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

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

Според „Овергаз Мрежи“ АД прилагането на метода на ценообразуване „горна граница на цени“ на природния газ дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период, като се осигурява събиране на необходимите приходи на дружеството за периода. Дружеството посочва, че съгласно Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 6 от НРЦПГ образуваните цени са пределни, което му дава възможност да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от Комисията цени при условие, че това не води до кръстосано субсидиране. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че с оглед регулаторната база и конюнктурата на пазара на енергоносителите ще изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, която цели: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; нестресиране на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на „Овергаз Мрежи“ АД обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Лицензиантът декларира, че усилията за ефективна дейност са насочени към всеки един елемент от тази верига. Дружеството предвижда повишаване на ефективността в следните области:

В производството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника;

квалифициран персонал; създаване на организация за оптимално използване на строителната техника и рационализиране на снабдителния процес.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; модернизация на разходомерите за природен газ чрез прилагане на интелигентни системи за измерване (Smart metering); развитие на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал и атрактивни рекламни кампании.

В съответствие с чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ представените за одобрение актуализирани бизнес планове, съдържат инвестиционна програма; производствена програма; ремонтна програма; прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по НРЦПГ; прогнозни годишни финансови отчети; прогнозната структура на капитала; размерите, начинът на финансиране и сроковете на всички планирани инвестиции; прогноза за цените на енергията и/или на предоставяните услуги през периода на бизнес плана за всеки ценови период; предложения за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи и определяне на области за повишаване на ефективността.

При осъществяване на правомощията си по ценовото регулиране на газоразпределителните дружества, които изпълняват и дейността снабдяване с природен газ от краен снабдител, Комисията прилага метода за регулиране – „горна граница на цени“, при който регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години, като след проведен регулаторен преглед Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие в съответствие с Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

Необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосноваваните разходи, регулаторна база на активите и норма на възвращаемост на капитала. Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството природен газ и/или осигуряването на услугата. Регулаторната 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, и включва отделни елементи, в т.ч. размерът на инвестициите, одобрени от Комисията. Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определената от Комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала.

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. Цените за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

При образуване на цените на тези дружества се използват: инвестициите, предвидени в инвестиционната програма на бизнес плана; продажбите (количествата), предвидени в производствената програма на бизнес плана; прогнозната структура и обем на разходите, предвидени в бизнес плана; прогнозната структура на капитала, предвидена в бизнес плана и от която зависи нормата на възвращаемост. Прогнозните годишни финансови отчети, предвидени в бизнес плана, включват и отчет за приходи и разходи,

като приходите са получени в зависимост от предвидените продажби и цени.

Видно от горното одобрения бизнес план на дружествата и утвърдените им цени следва да бъдат взаимосвързани.

Следва да се отбележи, че „Овергаз Мрежи“ АД е подало в КЕВР заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, и заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г., които да се прилагат на петте територии, за които дружеството притежава лицензии. Цитираните заявления са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Параметрите на представените за одобрение актуализирани бизнес планове са представени на база на цени и ценообразуващи елементи, в т.ч. необходими годишни приходи, количества природен газ и норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, които са предвидени в подадените от „Овергаз Мрежи“ АД заявления с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. за утвърждаване на цени.

Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. и Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., в частта по т. I, Комисията е утвърдила на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., 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 следните лицензирани територии: Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурище, „Изток“, „Запад“, „Север“ и „Юг“ за регулаторен период 2020 – 2024 г., които са в сила към настоящия момент. В цитираните решения за утвърждаване на цени на дружеството, са утвърдени и ценообразуващите елементи, а именно: необходимите годишни приходи, количества природен газ и норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период. Тези утвърдени цени и ценообразуващи елементи са различни от тези в подадените за актуализация бизнес планове.

Отделно от това, „Овергаз мрежи“ АД е подало жалба до Административен съд - София-град (АССГ), чрез КЕВР, срещу Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. В тази връзка е образувано административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година, като с Определение № 5869 от 10.07.2023 г. е насрочено открито съдебно заседание на 05.10.2023 г. С подадената жалба от дружеството са оспорени утвърдените с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. цени на „Овергаз мрежи“ АД и в частност определената от КЕВР норма на възвръщаемост на капитала.

Оспореното пред АССГ Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. е свързано с настоящото административно производство по одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г.

Съгласно чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцесуалния кодекс, административният орган спира производството при наличието на образувано друго административно или съдебно производство, когато издаването на акта не може да стане преди неговото приключване.

С оглед всичко гореизложено, административното производство за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г. следва да бъде спряно до произнасянето на АССГ по административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година.

III. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление, която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-57-11 от 18.04.2023 г., заявителят е посочил, че защитена по закон информация се съдържа в следните документи: подробна обосновка за изпълнението на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД, за всяка от лицензионните

територии и обобщено за дружеството, за периода 2020 – 2022 г. и обосновка за необходимостта от актуализация на бизнес плановете за периода 2023 – 2024 г.; сравнение на прогнозните данни, заложи в инвестиционната и производствената програма на одобрените бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2022 г., по лицензионни територии и обобщено за дружеството, както следва: Приложение № 1 – инвестиции в ГРМ и съоръжения по години, Приложение 1.1. - инвестиции в ГРМ и съоръжения с натрупване; Приложение № 2 – Разпределени и снабдени количества природен газ; Приложение № 3 – Приходи от лицензионни дейности на „Овергаз мрежи“ АД; Приложение № 4 – Брой клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД.

Според „Овергаз Мрежи“ АД предоставените документи съдържат чувствителна информация, включваща данни и информация, както за дейността на дружеството, така и за трети физически и юридически лица, клиенти на „Овергаз Мрежи“ АД. Предоставената отчетна и прогнозна информация в обосновките и в бизнес плановете на лицензионните територии на дружеството съдържа данни, които представляват търговска тайна и разкриват конкретни параметри от дейността на дружеството, както и на негови клиенти. Разкриването на тази информация би могло да навреди на интересите на „Овергаз Мрежи“ АД, като дружеството може да изгуби клиенти или да претърпи други вреди.

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

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

Изказвания по т.1.:

Докладва Л. Джоргова. В КЕВР е получено заявление от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г., съгласно чл. 13, ал. 9 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„Овергаз Мрежи“ АД е акционерно дружество и е титуляр на лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за пет лицензионни територии. С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г., на основание чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, КЕВР е одобрила бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за всяка от притежаваните лицензии.

Със заявление от 08.03.2023 г. дружеството е поискало одобряване актуализирането на бизнес плановете за периода 2023 – 2024 г. в рамките на срока на действие на одобрените бизнес планове за всяка от териториите, като са изложени мотиви в тази връзка.

В доклада е представено изпълнение на одобрените бизнес планове на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2020 – 2022 г.

Представените за одобрение актуализирани бизнес планове са изготвени съгласно чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ и съдържат: инвестиционна програма; производствена програма; ремонтна програма; прогнозна структура и обем на разходите, прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране; прогноза за цените на предоставяните услуги; прогноза за равномерно изменение на цените при значително изменение на ценообразуващите елементи, както и определяне на области за повишаване на ефективността.

Посочените реквизити, цените и ценообразуващите елементи, които Комисията

утвърждава при прилагане на метода за регулиране – „горна граница на цени“ следва да бъдат взаимосвързани, предвид факта, че при образуване на цените на тези дружества се използват: инвестициите, предвидени в инвестиционната програма на бизнес плана; продажбите (количествата), предвидени в производствената програма на бизнес плана; прогнозната структура и обем на разходите, предвидени в бизнес плана; прогнозната структура на капитала, предвидена в бизнес плана от която и зависи нормата на възвращаемост. Прогнозните годишни финансови отчети, предвидени в бизнес плана, включват и отчет за приходи и разходи, като приходите са получени в зависимост от предвидените продажби и цени.

Следва да се отбележи, че „Овергаз Мрежи“ АД е подало в КЕВР заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, както и за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г., които да се прилагат на петте територии, за които дружеството притежава лицензии. Цитираните заявления са предмет на разглеждане в отделно административно производство, но въпреки това параметрите на представените за одобрение актуализирани бизнес планове са представени на база на цени и ценообразуващи елементи в заявленията от 08.03.2023 г. за утвърждаване на цени.

Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. и Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., в частта по т. I, Комисията е утвърдила цени на „Овергаз мрежи“ АД, считано от 01.02.2020 г., които са в сила към настоящия момент. В цитираните решения за утвърждаване на цени на дружеството, са утвърдени и ценообразуващите елементи, а именно: необходимите годишни приходи, количества природен газ и норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период. Тези утвърдени цени и ценообразуващи елементи са различни от тези в подадените за актуализация бизнес планове.

Отделно от това, „Овергаз мрежи“ АД е подало жалба до Административен съд - София-град (АССГ), чрез КЕВР, срещу Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. В тази връзка е образувано административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година, като с Определение № 5869 от 10.07.2023 г. е насрочено открито съдебно заседание. С подадената жалба от дружеството са оспорени утвърдените с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. цени на „Овергаз мрежи“ АД и в частност определената от КЕВР норма на възвръщаемост на капитала.

Предвид всичко гореизложено, оспореното пред АССГ Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. е свързано с настоящото административно производство по одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г.

Съгласно чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцесуалния кодекс, административният орган спира производството при наличието на образувано друго административно или съдебно производство, когато издаването на акта не може да стане преди неговото приключване.

С оглед всичко гореизложено, административното производство за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г. следва да бъде спряно до произнасянето на АССГ по административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година.

С писмо от 18.04.2023 г., заявителят е посочил, че в заявленията се съдържа защитена по закон информация, като подборно обосновава това. Посочените от дружеството 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцедурния кодекс, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 9, от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за спиране на административното производство за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г. до произнасяне на Административен съд - София-град по административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Голубарев каза, че иска да направи един общ извод. Представени са резултатите за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. Това са годините на ковид кризата и проблемите с цените. Това се вижда в разнообразието, което е накарало всичките проблеми да се отчетат по различен начин. На някои места това е по-малко, а на други повече като стойности в различните таблици, които са представени. Б. Голубарев допълни, че според него общата картина е, че по някакъв начин дружеството се е справило с всичките предизвикателства. Ако няма резки промени би трябвало да настъпи едно стабилизиране. Резките промени, които всички виждат на практика имат сериозно обяснение.

И. Иванов каза, че заедно с това има ясен мотив за решението на КЕВР. Той е, че в момента има дело в съда и съгласно АПК никой административен орган не може да се произнесе с решение до излизане на решението на съда. След решението на съда, Комисията ще се занимае с този казус. Действително тези три години са един бурен период и това се вижда от таблиците и резултатите, които са представени.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцедурния кодекс, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 9, от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 и ал. 2 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1005 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.
2. Спира административното производство за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г. до произнасяне на Административен съд - София-град по административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и

водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1006 от 04.08.2023 г. и проект на решение относно **заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

Със Заповед № 3-Е-134 от 05.04.2023 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на заявлението от финансово-икономическа и правна страна за установяване основателността на искането.

С писмо с изх. № Е-15-57-9 от 05.07.2023 г. КЕВР е изискала от „Овергаз Мрежи“ АД допълнителна информация, каквато дружеството е предоставило с писмо с вх. № Е-15-57-9 от 13.07.2023 г.

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

Със заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. „Овергаз Мрежи“ АД е поискало утвърждаване за периода 2023 – 2024 г. на единни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за следните лицензионни територии: Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурице; обособена територия „Изток“, включваща общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово; обособена територия „Запад“, включваща общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог; обособена територия „Север“, включваща регион „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски; обособена територия „Юг“, включваща общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, включително единни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, включващи компонента за снабдяване със съгъстен природен газ (СПГ) за териториите на общините: Банско и Разлог, Карнобат и Бяла. Тези лицензионни територии са в обхвата на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността

„снабдяване с природен газ от краен снабдител” и лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

За посочените по-горе лицензионни територии, „Овергаз Мрежи” АД със заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. е поискало утвърждаване за периода 2023 – 2024 г. на единни цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и единни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа. „Овергаз Мрежи” АД е титуляр на лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ”, лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ”, лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ”, лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ”.

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за утвърждаване са, както следва:

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ	Цени за продажба на природен газ от краен снабдител	
	лв./MWh	лв./клиент/месец	лв./MWh
Стопански:			
С равномерно потребление:			
до 528 MWh/год., вкл.	26,91		2,47
до 1057 MWh/год., вкл.	25,26		2,47
до 2113 MWh/год., вкл.	23,61		2,46
до 4226 MWh/год., вкл.	21,96		2,44
до 6339 MWh/год., вкл.	21,00		2,42
до 8452 MWh/год., вкл.	20,32		2,41
до 10 565 MWh/год., вкл.	19,79		2,39
до 21 130 MWh/год., вкл.	18,14		2,31
до 31 695 MWh/год., вкл.	17,18		2,22
до 42 260 MWh/год., вкл.	16,49		2,14
до 52 825 MWh/год., вкл.	15,96		2,06
до 73 955 MWh/год., вкл.	15,16		1,89
до 105 650 MWh/год., вкл.	14,31		1,64
над 105 650 MWh/год.	13,35		1,22
С неравномерно потребление:			
до 53 MWh/год., вкл.	36,58	4,40	
до 528 MWh/год., вкл.	36,48		2,47
до 1057 MWh/год., вкл.	35,25		2,47
до 2113 MWh/год., вкл.	34,02		2,46
до 4226 MWh/год., вкл.	32,79		2,44
до 6339 MWh/год., вкл.	32,07		2,42
до 8452 MWh/год., вкл.	31,56		2,41
до 10 565 MWh/год., вкл.	31,17		2,39
до 21 130 MWh/год., вкл.	29,94		2,31
до 31 695 MWh/год., вкл.	29,22		2,22
до 42 260 MWh/год., вкл.	28,71		2,14
до 52 825 MWh/год., вкл.	28,31		2,06
до 73 955 MWh/год., вкл.	27,72		1,89
до 105 650 MWh/год., вкл.	27,09		1,64
над 105 650 MWh/год.	26,37		1,22
Метанстанции:			
до 4226 MWh/год., вкл.	20,27		2,44
до 10 565 MWh/год., вкл.	19,19		2,39
над 10 565 MWh/год.	17,30		2,06
Обекти на „Топлофикация София“:			
ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,74		
Битови	36,58	4,40	

С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. КЕВР е одобрила на „Овергаз Мрежи” АД за периода 2020 – 2024 г. бизнес планове за посочените по-горе лицензионни територии. За

същите лицензионни територии с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г. КЕВР е утвърдила на „Овергаз Мрежи” АД, считано от 01.02.2020 г., цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, за регулаторен период 2020 – 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-9 от 13.07.2023 г. „Овергаз Мрежи” АД е посочило, че заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. са подадени на основание чл. 29, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Дружеството посочва, също, че е подало заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за съответните лицензионни територии. В тази връзка, според „Овергаз Мрежи” АД одобряването на актуализиран бизнес план е основание за изменение на утвърдените цени, предвид нормата на чл. 29, ал. 3 от НРЦПГ. В допълнение, дружеството посочва, че отрицателното въздействие върху одобрените на „Овергаз Мрежи” АД от КЕВР с Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. бизнес планове за периода 2020 – 2024 г., водещо до невъзможност за тяхното изпълнение, е в резултат на: бизнес плановете са изготвени от дружеството при прогноза за развитие на пазара на природен газ при добър инвестиционен климат, увеличение на цените на природния газ, респективно намаляване на потреблението на природен газ в страната, както и несубсидиране на битовите клиенти, предвид високите цени на природен газ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. Според чл. 36, ал. 3 от ЗЕ методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ. По реда на наредбата КЕВР регулира цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителни мрежи, както и цените за присъединяване към газоразпределителните мрежи – чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ.

По отношение на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и цените за продажба на природен газ от краен снабдител КЕВР прилага метода на регулиране „горна граница на цени“. Според чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ това е метод на регулиране, при който регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години, като след проведен регулаторен преглед КЕВР утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от същата наредба. При регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции: с инфлационен индекс за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 Закона за енергетиката; с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от комисията целеви показатели; със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на

достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка – чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ.

Предвид горното, през периода на утвърдения от КЕВР регулаторен период на съответното енергийно предприятие утвърдените цени и необходими годишни приходи за първата година от регулаторния период могат да бъдат изменяни в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период. В конкретния случай, по отношение на „Овергаз Мрежи” АД КЕВР с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., считано от 01.02.2020 г., е утвърдила регулаторен период с продължителност 2020 г. – 2024 г., както и цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа. До края на утвърдения регулаторен период тези цени могат да бъдат изменяни при условията на чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ.

Като основание за подаване на заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. „Овергаз Мрежи” АД е посочило разпоредбата на чл. 29, ал. 3 от НРЦПГ, според която в случай че спрямо крайните снабдители и газоразпределителните предприятия се прилага методът на регулиране „горна граница на цени“ към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите прилагат и прогнозни данни, като прогнозни продажби, брой клиенти, предвидени инвестиции и друга информация, в съответствие с указанията на Комисията, по години от регулаторния период съобразно одобрените им инвестиционни програми. Посочената от „Овергаз Мрежи“ АД норма систематично е част от чл. 29 от НРЦПГ, който урежда информацията, съдържаща се в заявленията на енергийните предприятия във връзка с утвърждаване на нов регулаторен период и цени. Такива – регулаторен период и цени, за „Овергаз Мрежи“ АД до 2024 г. вкл. вече са утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г.

Предвид горното, подадените от „Овергаз Мрежи” АД заявления с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. са недопустими на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 и чл. 36, ал. 3 от ЗЕ и чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, поради което административното производство, образувано по тези заявления, следва да бъде прекратено.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Тахир. В КЕВР са постъпили заявления от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г. „Овергаз Мрежи” АД е поискало утвърждаване на единни цени за лицензионните територии: Столична община и община Божурище; обособена територия „Изток“; обособена територия „Запад“; обособена територия „Север“; обособена територия „Юг“, както и компоненти за снабдяване със състен природен газ за териториите на общините: Банско и Разлог, Карнобат и Бяла. Цените на „Овергаз Мрежи” АД са посочени в таблица от доклада.

С Решение № БП-12 от 23.12.2019 г. КЕВР е одобрила на „Овергаз Мрежи” АД за периода 2020 – 2024 г. бизнес планове за посочените по-горе лицензионни територии. За същите лицензионни територии с Решение № Ц-5 от 30.01.2020 г. КЕВР е утвърдила цени на „Овергаз Мрежи” АД. Това решение е обжалвано от дружеството и впоследствие с Решение на КЕВР № Ц-10 от 29.05.2023 г. са утвърдени цени за пренос на природен газ, цени за продажба и цени за присъединяване, считано от 01.02.2020 г., за регулаторен период 2020 – 2024 г.

Дружеството е запитано на какво основания иска утвърждаване на нови цени за

2023 – 2024 г. Посочено е, че основанието е чл. 29, ал. 3 от НРЦПГ, както и че е подадено заявление за одобряване на актуализирани бизнес планове за посочените лицензионни територии. Посочва се, че дружеството няма възможност да изпълни бизнес плановете поради това, че са изготвени при друг инвестиционен климат, като сега има увеличение на цените, намаляване на потреблението и несубсидиране на битови клиенти предвид високите цени на природния газ.

КЕВР регулира цените на газоразпределителните дружества на основание ЗЕ и НРЦПГ, като се прилага метод на регулиране „горна граница на цени“. При този метод регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години, като КЕВР утвърждава цени за първата година и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период, в съответствие с глава трета от същата наредба. При регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции: с инфлационен индекс и коефициент за подобряване на ефективността; с показатели за качество и със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции (чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ).

В конкретния случай дружеството има утвърдени цени с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г., считано от 01.02.2020 г., и утвърден регулаторен период с продължителност 2020 г. – 2024 г. До края на утвърдения регулаторен период тези цени могат да бъдат изменени при условията на чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, т.е. да се правят годишни корекции.

Като основание „Овергаз Мрежи“ АД е посочило чл. 25, ал. 3 от НРЦПГ, според която лицензиантите представят информация и прогнозни данни като прогнозни продажби, брой клиенти, предвидени инвестиции и друга информация, в съответствие с указанията на Комисията, по години от регулаторния период съобразно одобрените им инвестиционни програми.

Посочената от „Овергаз Мрежи“ АД норма систематично е част от чл. 29 от НРЦПГ, който урежда информацията, съдържаща се в заявленията на енергийните предприятия във връзка с утвърждаване на нов регулаторен период и цени. Такива – регулаторен период и цени, за „Овергаз Мрежи“ АД до края 2024 г. вече са утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-10 от 29.05.2023 г.

Р. Тахир обърна внимание, че в доклада и в проекта на решение е допусната една грешка и малко преди диспозитива е записано „*цени, за „Овергаз Мрежи“ АД до 01.02.2024 г.*“. Това не е така, защото тогава започва пети ценови период. Цените на „Овергаз Мрежи“ АД са до края на 2024 г. Трябва да се запише „*до края на 2024 г.*“.

Р. Тахир продължи с представянето на доклада. Предвид гореизложеното, подадените от „Овергаз Мрежи“ АД заявления с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. са недопустими на основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 и чл. 36, ал. 3 от ЗЕ и чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, поради което административното производство, образувано по тези заявления, следва да бъде прекратено.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, чл. 34 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад и проекта на решение;*
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада във връзка със заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. от „Овергаз Мрежи“ АД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Овергаз Мрежи“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството,*

като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение във връзка със заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. от „Овергаз Мрежи” АД, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители;

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

Р. Тахир прочете и диспозитива на проекта на решение:

На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 и чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 3, ал. 2, т. 2 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 :

Прекратява административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

Р. Тоткова каза, че иска да помоли в т. 4 от диспозитива на доклада да се добави: „като се осигури възможност за дистанционно участие“, защото от текста се разбира, че Комисията разрешава дистанционно участие само за откритото заседание.

И. Иванов каза, че абсолютно същото важи и за провеждането на общественото обсъждане. Този текст трябва да се добави в края на т. 4.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 17.08.2023 г. от 10:00 часа, а общественото обсъждане на 17.08.2023 г. от 10:10 часа, като трябва да се направят корекциите, които са посочени от Р. Тахир и Р. Тоткова.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1006 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към

газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

2. Приема проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.08.2023 г. от 10:00 ч., в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Овергаз Мрежи“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 17.08.2023 г. от 10:10 ч., в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни.

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

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

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

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1005 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

2. Спира административното производство за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на „Овергаз мрежи“ АД за периода 2023 – 2024 г. до произнасяне на Административен съд - София-град по административно дело № 6186 по описа на АССГ за 2023 година;

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

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1006 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на

„Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

2. Приема проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.08.2023 г. от 10:00 ч., в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Овергаз Мрежи” АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

4. Насрочва обществено обсъждане на проекта на решение по т. 2 на 17.08.2023 г. от 10:10 ч., в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени за участие заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие на заинтересованите страни.

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

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

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1005 от 04.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-15-57-11 от 08.03.2023 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на актуализиране на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2023 – 2024 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-1006 от 04.08.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-57-9 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за снабдяване с природен газ за периода 2023 – 2024 г. и заявление с вх. № Е-15-57-10 от 08.03.2023 г. на „Овергаз Мрежи” АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за периода 2023 – 2024 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт