



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## **РЕШЕНИЕ**

**№ БП - 12**  
**от 23.12.2019 г.**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 23.12.2019 г., като разгледа подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г. и доклад с вх. № Е-Дк-875 от 18.12.2019 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-57-33 от 30.09.2019 г. от „Овергаз Мрежи“ АД с искане за одобряване на бизнес планове за лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г., а именно: бизнес план за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) 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 Вл. 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 общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера.

Със Заповед № 3-Е-197 от 07.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плановете от техническа, финансово-икономическа и правна страна, при отчитане на параметрите на заявлението с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. на заявителя с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензионни територии на дружеството.

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 са установени непълноти, поради което с писмо с изх. № Е-15-57-33 от 08.10.2019 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация, която с писмо с вх. № Е-15-57-33 от 18.10.2019 г. дружеството е представило.

Предвид факта, че в представените бизнес планове за периода 2020 – 2024 г. се съдържат данни относно капиталова структура, ремонтна и социална 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.

„Овергаз Мрежи“ АД е предоставило петте бизнес плана в поверителен и в неповерителен вариант със заличена информация. Заличената информация представлява данни за материалната и клиентска база на лицензианта, продажби на природен газ и информация, свързана с финансовите аспекти в плановете за развитие на дружеството. Съгласно разпоредбите на Раздел III, чл. 8 от Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна

(Правилата), всяко лице, което предоставя или е предоставило материали в хода на административно производство пред Комисията посочва материалите или тези части от тях, за които твърди, че съдържат търговска тайна и следва да бъдат защитени. В искането си, лицето следва да изложи твърденията си за конфиденциалност на всеки един документ от материалите, да обоснове конкретния му характер и да обясни по какъв начин разкриването на информацията би могло да навреди сериозно на личността му, дружеството му или на негов служител. В тази връзка, „Овергаз мрежи“ АД не е представило обосновка за заличаването на информацията в неуповителните варианти на бизнес плановете. В този случай, приложение следва да намери разпоредбата на чл. 12 от Правилата, съгласно която в случай, че лице, което е предоставило материали в хода на производство пред КЕВР не изпълни изискванията за конфиденциалност по раздел III, комисията може да приеме, че съответните материали не са конфиденциални. Също така, съгласно чл. 43, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за една обособена територия се издава само една лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“. Предвид обстоятелството, че „Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на лицензии за посочената дейност за лицензионните му територии, разкриването на част от заличената информация не би дало предимство на титуляри на лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ на други територии, нито на други предприятия в сектора в нарушение на правилата за конкуренция. Дори и да се приеме, че всички заличени от дружеството данни представляват търговска тайна, не е обоснована тяхната търговска стойност, нито по какъв начин нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на дружеството или на трети лица. С оглед постигане на прозрачност Комисията прилага единен подход относно публикуване на предоставената от дружествата информация, като в настоящия случай информацията може да бъде представена в обобщен вид.

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

„Овергаз Мрежи“ АД с ЕИК 1305334325 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1407, район „Лозенец“, ул. „Филип Кутев“ № 5. 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 Светослав Рашев Иванов и се представлява от Светослав Рашев Иванов.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- 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 Вл. 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-3 от 14.03.2017 г., на основание чл. 13, ал. 6 от НЛДЕ, КЕВР е одобрила актуализирани 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, Гунджа, 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 2015 – 2019 г.

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

„Овергаз Мрежи“ АД е спазило срока по чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план лицензиантите представят за одобряване от Комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

#### **Бизнес планове на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г.**

Бизнес плановете на „Овергаз мрежи“ АД са изготвени в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на съдържащата се в тях информация, са анализирани основните технически и икономически аспекти, както и очакваното финансово състояние на дружеството и очакваното развитие на дейността за периода 2020 – 2024 г.

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

##### ***Инвестиционна програма***

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензионната територия на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище за периода 2020 – 2024 г. предвижда изграждането на 250 519 м ГРМ и 25 734 броя прилежащи съоръжения, на обща стойност 45 915 хил. лева. Предвидените инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2019 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ОБЩО
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	3304	5051	6020	8504	12 193	35 073
	м	23 600	36 079	43 001	60 746	87 093	250 519
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	1713	1901	2177	2419	2633	10 843
	бр.	3972	4490	5075	5733	6464	25 734
<b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>5017</b>	<b>6952</b>	<b>8197</b>	<b>10 923</b>	<b>14 826</b>	<b>45 915</b>

„Овергаз Мрежи“ АД уточнява, че за периода 2020 – 2024 г. са предвидени допълнителни инвестиции за изграждане на Smart metering (интелигентни системи за измерване) в размер на 10,3 млн. лв.

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2020 – 2024 г.

В Столична община се прогнозира да бъдат построени 245 268 м, на стойност (...) хил. лв. За този период се прогнозира в община Божурище да бъдат построени 5250 м на стойност (...) хил. лв.

#### **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 Банка) и община Божурище да достигне 1 425 505 MWh/г., реализирана от 55 419 броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 2:

Таблица № 2

Групи клиенти / Община	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	MWh/г.	754 625	767 173	781 866	798 953	818 711
Битови	MWh/г.	393 915	441 651	490 628	545 418	606 794
<b>ОБЩО:</b>	MWh/г.	<b>1 148 541</b>	<b>1 208 824</b>	<b>1 272 495</b>	<b>1 344 371</b>	<b>1 425 505</b>

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	брой	782	797	815	835	855
Битови	брой	34 368	38 530	43 245	48 557	54 564
<b>ОБЩО:</b>	брой	<b>35 150</b>	<b>39 327</b>	<b>44 060</b>	<b>49 392</b>	<b>55 419</b>

#### **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 Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово**

#### **Инвестиционна програма**

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия предвижда за периода 2020 – 2024 г. изграждането на 60 414 м ГРМ и 4335 броя прилежащи съоръжения на обща стойност 12 793 хил. лева. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цените на равнище 2019 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ОБЩО
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	1929	2234	2195	1538	561	<b>8458</b>
	м	13 781	15 958	15 681	10 989	4006	<b>60 414</b>
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	642	741	836	976	1140	<b>4335</b>
	бр.	1799	2033	2298	2601	2945	<b>11 676</b>
<b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ</b>	хил. лв.	<b>2571</b>	<b>2975</b>	<b>3031</b>	<b>2515</b>	<b>1701</b>	<b>12 793</b>

За периода 2020 – 2024 г. са предвидени допълнителни инвестиции за изграждане на Smart metering в размер на 1,6 млн. лв.

В бизнес плана дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2020 – 2024 г.

Прогнозира се за периода да се построят: в община Бургас 10 640 м на стойност (...) хил. лв.; в община Варна 29 761 м на стойност (...) хил. лв.; в община Стара Загора 16 510 м на стойност (...) хил. лв. и в община Ямбол 3501 м на стойност (...) хил. лв.

#### **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 834 104 MWh/год., реализирана от 20 520 броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 5:

Таблица № 5

Групи клиенти / Община	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	MWh/г.	618 470	631 281	646 282	663 727	683 899
Битови	MWh/г.	97 505	109 313	121 431	135 015	150 205
<b>ОБЩО:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>715 975</b>	<b>740 594</b>	<b>767 712</b>	<b>798 742</b>	<b>834 104</b>

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 6:

Таблица № 6

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	брой	861	876	894	918	944
Битови	брой	12 330	13 825	15 510	17 420	19 576
<b>ОБЩО:</b>	<b>брой</b>	<b>13 191</b>	<b>14 701</b>	<b>16 404</b>	<b>18 338</b>	<b>20 520</b>

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

#### ***Инвестиционна програма***

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2020 – 2024 г. предвижда изграждането на 15 591 м ГРМ и 5378 броя прилежащи съоръжения на обща стойност 4261 хил. лева. Прогнозираните инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цените на равнище 2019 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 7:

Таблица № 7

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ОБЩО
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	86	389	439	820	449	<b>2183</b>
	м	614	2775	3136	5861	3205	<b>15 591</b>
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	302	351	400	462	563	<b>2078</b>
	бр.	829	936	1058	1197	1358	<b>5378</b>
<b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>388</b>	<b>740</b>	<b>839</b>	<b>1283</b>	<b>1012</b>	<b>4261</b>

За периода 2020 – 2024 г. са предвидени допълнителни инвестиции за изграждане на Smart metering (интелигентна система за измерване) в размер на 1.2 млн. лв.

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2020 – 2024 г.

Прогнозира се за периода да се построят: в община Банско 2046 м на стойност (...) хил. лв.; в община Монтана 11 497 м на стойност (...) хил. лв. и в община Разлог 2046 м на стойност (...) хил. лв.

#### ***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 433 551 MWh/г., реализирана от 15 610 броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти /Община	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	MWh/г.	274 227	279 908	286 559	294 294	303 238
Битови	MWh/г.	84 579	94 829	105 356	117 143	130 312
<b>ОБЩО:</b>	MWh/г.	<b>358 807</b>	<b>374 737</b>	<b>391 915</b>	<b>411 437</b>	<b>433 551</b>

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 9:

Таблица № 9

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	брой	530	539	553	565	581
Битови	брой	9465	10 615	11 908	13 372	15 029
<b>ОБЩО:</b>	брой	<b>9995</b>	<b>11 154</b>	<b>12 461</b>	<b>13 937</b>	<b>15 610</b>

**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***

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия предвижда за периода 2020 – 2024 г. изграждането на 58 770 м ГРМ и 14 502 броя прилежащи съоръжения на обща стойност 13 531 хил. лева. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2019 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 10:

Таблица № 10

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023г.	2024 г.	ОБЩО
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	1901	1651	2322	1540	813	<b>8228</b>
	м	13 582	11 795	16 585	11 000	5808	<b>58 770</b>
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	797	920	1033	1183	1370	<b>5303</b>
	бр.	2236	2528	2857	3228	3653	<b>14 502</b>
<b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ</b>	хил. лв.	<b>2699</b>	<b>2572</b>	<b>3355</b>	<b>2723</b>	<b>2183</b>	<b>13 531</b>

За периода 2020 – 2024 г. са предвидени допълнителни инвестиции за изграждане на Smart metering (интелигентна система за измерване) в размер на 2.2 млн. лв.

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2020 – 2024 г.

Прогнозира се за периода да се построят: в община Велико Търново 12 275 м на стойност (...) хил. лв.; в Горна Оряховица 8337 м на стойност (...) хил. лв.; в община Ловеч 1497 м на стойност (...) хил. лв.; в община Лясковец 4349 м на стойност (...) хил. лв.; в община Павликени 1229 м на стойност (...) хил. лв.; в община Попово 1435 м на стойност (...) хил. лв.; в община Разград 11 800 м на стойност (...) хил. лв. и община Русе 17 851 м на стойност (...) хил. лв.

#### ***Производствена програма***

В края на 2019 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне 1 214 758 MWh/г, реализирана от 28 455 броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 11:

Таблица № 11

Групи клиенти / Община	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	MWh/г.	874 991	893 115	914 338	939 019	967 558
Битови	MWh/г.	160 446	179 896	199 848	222 191	247 200
<b>ОБЩО:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>1 035 437</b>	<b>1 073 011</b>	<b>1 114 186</b>	<b>1 161 210</b>	<b>1 214 758</b>

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 12:

Таблица № 12

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	брой	898	918	937	958	988
Битови	брой	17 300	19 395	21 763	24 444	27 467
<b>ОБЩО:</b>	<b>брой</b>	<b>18 198</b>	<b>20 313</b>	<b>22 700</b>	<b>25 402</b>	<b>28 455</b>

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

#### *Инвестиционна програма*

Инвестиционната програма на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия за периода 2020 – 2024 г., предвижда изграждането на 12 599 м ГРМ и 3559 броя прилежащи съоръжения на обща стойност 3006 хил. лева. Прогнозираните за извършване инвестиционни разходи за периода са формирани при стоп цени на равнище 2019 г.

Инвестициите и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години са посочени в Таблица № 13:

Таблица № 13

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	ОБЩО
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	1375	389	0	0	0	1764
	м	9824	2775	0	0	0	12 599
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	189	216	246	275	316	1242
	бр.	549	621	702	792	895	3559
<b>ОБЩО ИНВЕСТИЦИИ</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>1565</b>	<b>605</b>	<b>246</b>	<b>275</b>	<b>316</b>	<b>3006</b>

За периода 2020 – 2024 г. са предвидени допълнителни инвестиции за изграждане на Smart metering (интелигентна система за измерване) в размер на 0.7 млн. лв.

В бизнес плана за тази територия дружеството е представило основните технически параметри на предвидената за изграждане ГРМ за периода 2020 – 2024 г.

За периода се прогнозира да се построят: в община Асеновград 1552 м на стойност (...) хил. лв. и в община Пазарджик 11 047 м на стойност (...) хил. лв.

#### *Производствена програма*

В края на 2019 г. очакваната годишна консумация на природен газ от клиентите на „Овергаз Мрежи“ АД за тази територия ще достигне 265 058 MWh/г, реализирана от 9315 броя клиенти.

Прогнозната годишна консумация през периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 14:

Таблица № 14

Групи клиенти / Община	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	MWh/г.	170 661	174 196	178 336	183 150	188 716
Битови	MWh/г.	49 547	55 550	61 716	68 622	76 342
<b>ОБЩО:</b>	<b>MWh/г.</b>	<b>220 208</b>	<b>229 747</b>	<b>240 052</b>	<b>251 772</b>	<b>265 058</b>

Прогнозният брой клиенти с натрупване през годините на бизнес плана е посочен в Таблица № 15:

Таблица № 15

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Стопански	брой	336	341	348	359	369
Битови	брой	5634	6317	7087	7959	8946
<b>ОБЩО:</b>	<b>брой</b>	<b>5970</b>	<b>6658</b>	<b>7435</b>	<b>8318</b>	<b>9315</b>

**Ремонтна (експлоатационна програма) на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 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.

**Социална програма на бизнес плановете на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г.**

„Овергаз Мрежи“ АД предвижда да развива активна социална програма, която включва: осигуряване на социално-битовите и културни потребности на служителите; предоставяне на средства за образование и храна; допълнително здравно осигуряване; подпомагане на персонала при настъпване на значими събития (раждане на дете и



отглеждане на дете до 2-годишна възраст); подпомагане на самотен родител; подпомагане при лечение и закупуване на лекарства с висока стойност, застраховка „Живот“.

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване мотивацията на персонала и лоялността към дружеството; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване социалния статус на дружеството и привличане на висококвалифицирани сътрудници.

Други социални аспекти на газификацията са: възможностите за реструктуриране на общинските бюджети и пренасочване на средства за организиране на нови социални дейности при реализираните икономии от замяната на електрическата енергия и други енергоносители с природен газ; постигане на висок икономически ефект в стопанския сектор в резултат на газификацията на средни и малки фирми, семейни предприятия и малки цехове, оранжерии и ферми; нарастване на инвестиционния интерес на български и чужди компании; повишаване на жизненото равнище на населението, качеството и културата на бита; възможности за битово газоснабдяване при избягване на недостатъците на централното топлоснабдяване; подобряване и осъвременяване на инфраструктурата; увеличаване на свободното време на населението.

Лицензиантът посочва, че по-широкото използване на природния газ би довело до положителни промени в санитарно-хигиенните условия в производствения, обществено-административния и битовия сектор, както и върху всички компоненти на околната среда и здравето на хората. Газификацията значително ще подобри икономическата структура на общините в регионите, като увеличи заетостта независимо от формата на разкриване на нови работни места.

#### ***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 на дружеството са формирани при стоп цените на равнище 2019 г. и въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, а именно: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на ГРМ; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности, както и брой персонал, необходим за управление, експлоатация на ГРМ и на съоръженията, и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейностите, свързани с разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, включват разходи за следните основни елементи: материали, външни услуги, амортизации, заплати, социални осигуровки и надбавки и други. Видовете разходи, пряко свързани със съответните лицензионни дейности, съгласно чл. 10 от НРЦПГ са подробно описани и обосновани от дружеството в подаденото от него заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензионните територии на дружеството за периода 2020 – 2024 г.

Структурата и обемът на разходите по икономически елементи за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 16:

**Таблица № 16**

<b>Разходи по елементи (хил.лв.)</b>	<b>2020 г.</b>	<b>2021 г.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2023 г.</b>	<b>2024 г.</b>	<b>Общо:</b>
Разходи за материали	651	678	708	742	781	3560
Разходи за външни услуги	8923	9292	9651	10 026	10 457	48 350
Разходи за амортизации	13 923	14 512	15 420	16 411	17 095	77 360
Разходи за заплати	8892	9499	10 166	10 906	11 740	51 202
Разходи за социални осигуровки и надбавки	2325	2485	2660	2854	3073	13 397
Други разходи	4426	4713	5038	5404	5818	25 399
<b>Общо разходи за разпределение:</b>	<b>39 140</b>	<b>41 179</b>	<b>43 642</b>	<b>46 343</b>	<b>48 963</b>	<b>219 268</b>

В структурата на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ най-голям дял имат разходите за амортизация – 35%, следвани от разходите за заплати – 23%, разходите за външни услуги – 22% и други разходи – 12%.

Структурата и обемът на разходите по икономически елементи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 17:

Таблица № 17

Разходи по елементи (хил.лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо:
Разходи за материали	9	9	9	10	10	48
Разходи за външни услуги	2048	2109	2166	2233	2308	10 864
Разходи за амортизации	20	20	20	20	16	95
Разходи за заплати	1295	1368	1439	1529	1636	7267
Разходи за социални осигуровки и надбавки	352	372	392	416	445	1977
Други разходи	29	31	33	36	39	167
<b>Общо разходи за снабдяване:</b>	<b>3753</b>	<b>3909</b>	<b>4059</b>	<b>4243</b>	<b>4454</b>	<b>20 418</b>

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана, най-голям дял имат разходите за външни услуги – 53%, следвани от разходите за заплати – 36% и разходите за социални осигуровки – 10%.

**Прогнозна структура на капитала на „Овергаз Мрежи“ АД, размер и начин на финансиране за периода на бизнес плановете**

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 2019 г. е 330 000 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е 410 960 хил. лв. Балансовата стойност на активите към началото на 2019 г. е 452 339 хил. лв., в т. ч. нетекущи активи за регулирана дейност, които са 317 919 хил. лв.

За целите на финансиране на инвестиционните проекти дружеството предвижда общо 95 526 хил. лв., от които реинвестирани собствени парични средства в размер на (...) хил. лв. и заеми в размер на (...) хил. лв.

Източниците за финансиране на инвестиционната програма са посочени в Таблица № 18:

(...)

В началото на 2019 г. задълженията по банков кредит на „Овергаз Мрежи“ АД са в размер на (...) хил. лв. За периода 2020 – 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. Обслужването на заемите за периода на бизнес плановете е посочено в Таблица № 19:

(...)

**Очаквано финансово-икономическо състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г.**

„Овергаз Мрежи“ АД е представило прогнозен отчет за 2019 г., от който е видно, че общите приходи са в размер на 212 764 хил. лв. и включват приходи от продажби на природен газ, от присъединяване и други приходи. Общите разходи са на стойност 192 075 хил. лв. Разходите за закупуване на природен газ са в размер на 150 905 хил. лв. Оперативните разходи са в размер на 40 925 хил. лв. Разходите за лихви и такси са в размер на 245 хил. лв. Счетоводната печалба преди данъци е 20 688 хил. лв. Финансовият резултат за 2019 г. е прогнозиран като печалба в размер на 18 620 хил. лв. Нетекущите активи са в размер на 357 905 хил. лв. Текущите активи са в размер 88 425 хил. лв. Собственият капитал

е в размер на 407 466 хил. лв. и включва записан капитал в размер на 330 000 хил. лв., резерви в размер на 58 727 хил. лв., натрупана печалба от предходни години 120 хил. лв. и печалба за текущата година в размер на 18 620 хил. лв. Дружеството предвижда 12 051 хил. лв. за нетекущи пасиви, а текущите пасиви са в размер на 26 812 хил. лв. Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за 2019 г. е 1,14; коефициентът за обща ликвидност е 3,30, а коефициентът на финансова автономност е 10,48. Общото финансово състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за 2019 г. може да се определи като много добро.

Дружеството е представило прогнозни баланс, отчет за паричните потоци и отчет за приходите и разходите за периода 2020 – 2024 г.

За периода на бизнес плановете за лицензионните територии „Овергаз Мрежи“ АД прогнозира да реализира положителни финансови резултати, като от 25 199 хил. лв. за 2020 г. нетната печалба се увеличава на 32 035 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 228 510 хил. лв. за 2020 г. на 281 287 хил. лв. за 2024 г., основно от увеличение на приходите от продажби на природен газ. Структурата на приходите за периода включва: приходи от разпределение и снабдяване с природен газ, приходи от такси за присъединяване.

„Овергаз Мрежи“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 200 511 хил. лв. за 2020 г. на 245 693 хил. лв. за 2024 г. Разходите за покупка на природен газ имат основен дял в общите разходи за дейността, като се увеличат от 156 982 хил. лв. за 2020 г. на 189 697 хил. лв. в края на периода. Оперативните разходи нарастват от 42 893 хил. лв. за 2020 г. на 53 417 хил. лв. за 2024 г. Разходите за лихви и такси се увеличават от 637 хил. лв. за 2020 г. на 2578 хил. лв. за 2024 г.

Сумата на актива нараства от 479 384 хил. лв. за 2020 г. на 625 051 хил. лв. в края на периода. Нетекущите активи нарастват от 358 142 хил. лв. за 2020 г. на 375 975 хил. лв. за 2024 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 121 242 хил. лв. за 2020 г. на 249 075 хил. лв. през 2024 г. в резултат на увеличените краткосрочни вземания и паричните средства и еквиваленти.

Основният капитал е в размер на 330 000 хил. лв. и не се променя през целия период. Резервите се увеличават от 60 589 хил. лв. за 2020 г. на 71 547 хил. лв. за 2024 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 432 665 хил. лв. през 2020 г. на 549 079 хил. лв. за 2024 г. вследствие на увеличение на размера на резервите, натрупаната и текущата печалба. Стойността на собствения капитал в общата на стойност на пасива намалява от 90% през 2020 г. до 88% в края на периода.

Нетекущите пасиви от 16 727 хил. лв. за 2020 г. нарастват на 39 607 хил. лв. за 2024 г. Дългосрочните задължения по банкови заеми са в размер на 8261 хил. лв. за 2020 г. и нарастват до 31 141 хил. лв. за 2024 г. Отсрочените данъчни пасиви са с постоянна стойност от 8192 хил. лв. за целия период. Текущите пасиви нарастват от 29 993 хил. лв. за 2020 г. до 36 365 хил. лв. през 2024 г. Краткосрочните банкови заеми нарастват от 3833 хил. лв. за 2020 г. на 10 205 хил. лв. за 2024 г. Търговските задължения са с постоянен годишен размер от 26 160 хил. лв. за периода.

От представените парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от оперативната дейност на дружеството - приходи от продажба на природен газ и приходи от присъединяване към ГРМ. Прогнозирани са плащания, свързани с оперативни разходи без амортизации, разходи за покупка на природен газ, разходи за лихви по заеми и за данъци. Прогнозираните плащания при инвестиционната дейност са свързани с инвестиционни разходи за изграждане на линейна част на ГРМ, съоръжения и други. При финансовата дейност са предвидени привлечени заеми и връщане на главници по заеми.

От паричните потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година от периода на бизнес плановете.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 20:

Таблица № 20

Параметри	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	228 510	239 808	251 944	265 706	281 287
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	200 511	210 266	220 787	232 651	245 693
Счетоводна печалба (хил. лв.)	27 999	29 542	31 157	33 055	35 595
Финансов резултат (хил. лв.)	25 199	26 588	28 041	29 750	32 035
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,21	1,27	1,33	1,40	1,46
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	4,04	4,80	5,44	5,97	6,85
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	9,26	8,32	7,73	7,40	7,23

**Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Овергаз Мрежи“ АД за периода 2020 – 2024 г.**

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал нараства от 1,21 за 2020 г. до 1,46 през 2024 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност е със стойности над единица, което означава, че дружеството ще има свободни оборотни средства и няма да има затруднения при погасяване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност е със стойности над единица, като намалява от 9,26 за 2020 г. до 7,23 за 2024 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Въз основа на направения анализ на стойностите на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, може да се направи извод, че за периода 2020 – 2024 г. общото финансово състояние на „Овергаз Мрежи“ АД ще бъде *много добро*. Дружеството ще разполага с необходимия собствен капитал за финансиране на дълготрайни активи и обслужването на дългосрочните си задължения, както и със свободен оборотен капитал за покриване на краткосрочните си задължения.

**Прогноза за цените на предоставяните услуги**

Прогнозните цени за разпределение на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ и за присъединяване към ГРМ по групи клиенти са единни за всички лицензионни територии на „Овергаз Мрежи“ АД.

Предложените цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти за периода 2020 – 2024 г. са посочени в Таблица № 21:

Таблица № 21

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
<b>Стопански:</b>			
<b>С равномерно потребление:</b>			
до 528 MWh/год., вкл.	18,14		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	17,03		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	15,92		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	14,81		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	14,16		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	13,70		0,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	13,34		0,83
до 21 130 MWh/год., вкл.	12,23		0,80

до 31 695 MWh/год., вкл.	11,58		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	11,12		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	10,76		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	10,22		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	9,65		0,57
над 105 650 MWh/год.	9,00		0,42
<b>С неравномерно потребление:</b>			
до 53 MWh/год., вкл.	27,05	3,19	
до 528 MWh/год., вкл.	26,89		0,86
до 1057 MWh/год., вкл.	25,98		0,86
до 2113 MWh/год., вкл.	25,08		0,85
до 4226 MWh/год., вкл.	24,17		0,85
до 6339 MWh/год., вкл.	23,64		0,84
до 8452 MWh/год., вкл.	23,26		0,84
до 10 565 MWh/год., вкл.	22,97		0,83
до 21 130 MWh/год., вкл.	22,06		0,80
до 31 695 MWh/год., вкл.	21,53		0,77
до 42 260 MWh/год., вкл.	21,16		0,74
до 52 825 MWh/год., вкл.	20,86		0,71
до 73 955 MWh/год., вкл.	20,42		0,65
до 105 650 MWh/год., вкл.	19,96		0,57
над 105 650 MWh/год.	19,43		0,42
<b>Метанстанции:</b>			
до 4226 MWh/год., вкл.	12,11		0,85
до 10 565 MWh/год., вкл.	11,46		0,83
над 10 565 MWh/год.	10,33		0,71
<b>Обекти на „Топлофикация София“:</b>			
ВОЦ „Суха река“, ВОЦ „Левски Г“ и ВОЦ „Хаджи Димитър“	1,30		
<b>Битови</b>	27,05	3,19	

Прогнозните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД са посочени в Таблица № 22:

Таблица № 22

Група клиенти	лева/ kWh, без ДДС
<b>Стопански клиенти</b>	
до 264 kWh/час, вкл.	430,83
до 528 kWh/час, вкл.	1 152,60
до 10 565 kWh/час, вкл.	2 401,55
до 31 695 kWh/час, вкл.	3 603,14
над 31 695 kWh/час	4 260,32
<b>Битови клиенти</b>	<b>430,83</b>

Заявление с вх. № Е-15-57-32 от 30.09.2019 г. от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензионните територии на дружеството е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

**Предложение 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 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.

***Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Овергаз Мрежи“ АД в бизнес плановете за периода 2020 – 2024 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на лицензионните територии.***

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище за периода 2020 – 2024 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД 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 Вл. Варненчик, Младост и Аспарухово за периода 2020 – 2024 г.;
3. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог за периода 2020 – 2024 г.;
4. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2020 – 2024 г.;
5. Одобрява бизнес план на „Овергаз Мрежи“ АД за обособена територия „Дунав“ и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени, Левски за периода 2020 – 2024 г.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЮЛИЯН МИТЕВ**

*(Съгласно Заповед № 1177/04.12.2019 г.)*