



ПРОТОКОЛ

№ 218

София, 18.10.2017 година

Днес, 18.10.2017 г. от 10:15 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, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова, и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, Е. Маринова - директор на дирекция „Правна“ и експерти на КЕВР.

И. Н. Иванов съобщи, че е завършила процедурата по избор на директор на дирекция „Природен газ“ и от 09.10.2017 г. Агапина Иванова е встъпила в длъжност. Председателят пожела успешна работа на дирекцията и лично на А. Иванова.

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-681/11.10.2017 г. относно: проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД.

Работна група: Агапина Иванова, Ремзия Тахир, Диана Николкова, Мариана Сиркова, Милен Димитров, Веселин Тодоров, Боян Наумов, Росица Тодорова

2. Доклад с вх.№ Е-Дк-683/12.10.2017 г. относно: необходимост от предоставяне на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД във връзка с въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от неговата група.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Пламен Кованджиев, Мариана Сиркова, Емилия Тренева, Ваня Василева

3. Проект на решение относно: анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева,
Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

4. Проект на решение относно: утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева,
Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

5. Проект на решение относно: утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева,
Боян Наумов, Красимира Лазарова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Радостина Методиева, Радослав Райков

По т.1. Комисията разгледа доклад относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД.

Със заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 42, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 4, т. 13 и чл. 78 и във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката, е възложено на работна група в периода от 04.07.2017 г. до 06.10.2017 г. да извърши проверка по документи на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове, в т.ч. планирани и отчетени инвестиции от газоразпределителните дружества по график, да състави констативни протоколи и да изготви доклади за резултатите от проверката.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, приложение към заповедта и обхваща изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове за 2016 г. Обект на проверката са следните показатели от бизнес плана: изградена мрежа, направени инвестиции, годишна консумация на природен газ и брой присъединени клиенти.

Съгласно определения график, в периода от 06.09.2017 г. до 06.10.2017 г. е извършена проверка на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на общини Пирдоп, Златица и Стрелча и за териториите на община Чепеларе и к.к. Пампорово, „Ситигаз България“ ЕАД за

териториите на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово; за териториите на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, както и за територията на община Габрово.

В изпълнение на заповедта бяха съпоставени показателите в одобрените бизнес планове за 2016 г. с годишните доклади за дейността за 2016 г. на следните дружества:

I. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове за 2016 г.

1. „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД

„Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-393-08 от 17.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-393-12 от 17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Елин Пелин със срок 35 години.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД за периода 2013 г. – 2017 г., приложение към издадените с Решение № ТПрГ-7 от 17.09.2012 г. на Комисията лицензии;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-46-6 от 03.04.2017 г.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

1.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
г	бизнес	тчет	р	изпълне
одина	с план		азлика	ние %
2016	6 539	842	1 697	74,04 %

1.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	508	218	-290	42,91 %

1.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил. м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	6 433	8 654	1 505	1 459	-4 928	-7 195	23,39 %	16,85 %

1.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти към края на отчетната година (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	216	5 769	94	1 125	-122	-4 644	43,51 %	19,50 %

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-13 от 20.09.2017 г.

2. „Газтрейд Сливен“ ЕООД

„Газтрейд Сливен“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-432-08 от 16.02.2015 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-432-12 от 16.02.2015 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Сливен за срок от 27 години.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Газтрейд Сливен“ ЕООД за периода 2014 г. – 2018 г., одобрен с Решение № Л-432 от 16.02.2015 г. на КЕВР;

- Доклад за дейността за 2016 г. и годишен финансов отчет на „Газтрейд Сливен“ ЕООД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-38-5 от 29.06.2017 г.;

- Писмо с вх. № Е-15-38-8 от 15.09.2017 г. с коригирани данни за изпълнение на бизнес плана.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

2.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	12 502	223	-12 279	1,78%

2.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил. лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 426	37,080	-1 389	2,60%

2.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	10 751	693	9814,527	84,725	-937	-608	91,29%	12,23%

2.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	121	533	67	81	-54	-452	55,37%	15,20%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-18 от 26.09.2017 г.

3. „Консорциум Троян газ“ АД

„Консорциум Троян газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за

дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Троян за срок от 35 години.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Консорциум Троян газ“ АД, приложение към издадените с Решение № ТПрГ-3 от 01.03.2012 г. лицензии;

- Доклад за дейността за 2016 г. и годишен финансов отчет на „Консорциум Троян газ” АД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-43-2 от 10.07.2017 г.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

3.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	0	0	0	0%

3.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	0	0	0	0%

3.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	0	0	0	0	0	0	0%	0%

3.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти към края на отчетната година (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	0	0	0	0	0	0	0%	0%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-19 от 28.09.2017 г.

С Решение № ТПрГ-3 от 01.03.2012 г. на Комисията на „Консорциум Троян газ“ АД е издадена лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“. В Специални условия от лицензията, в т. 3.1., е определено изграждането на газоразпределителна мрежа да се извърши на обособената територия на община Троян, а съгласно т.3.1.2. от същата лицензия, лицензиантът е длъжен да започне изпълнението на дейностите по изграждане на газоразпределителната мрежа, не по-късно от 1 (един) месец от датата на издаване на лицензията, като за конкретна дата се счита датата на започване на строителството.

Към датата на проверката дружеството не е започнало изграждане на газоразпределителна мрежа.

4. „Неврокоп газ“ АД

„Неврокоп газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-289-08 от 22.12.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-289-12 от 22.12.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Гоце Делчев за срок до 22.12.2043 г.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Неврокоп газ“ АД за периода 2015 г. – 2019 г., одобрен с Решение № БП-7 от 07.01.2016 г. на КЕВР;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Неврокоп газ“ АД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-49-6 от 03.04.2017 г.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

4.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 352	819	-533	60,58%

4.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	196	7	-189	3,57%

4.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил. м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	1 145	58	780	2	-365	-56	68,16%	4,11%

4.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти към края на отчетната година (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	27	28	13	2	-14	-26	48,15%	7,14%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-20 от 29.09.2017 г.

5. „Примагаз“ АД

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна, кметства Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово за срок до 17.12.2036 г.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Примагаз“ АД за периода 2014 г. – 2018 г., одобрен с Решение № БП-36 от 20.05.2015 г. на КЕВР;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Примагаз“ ООД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-21-6 от 31.03.2017 г.

- Писмо с вх. № Е-15-21-13 от 28.09.2017 г.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

5.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 440	886	-554	61,53%

5.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил. лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	228,800	143	-86	62,50%

5.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	9 300	753	8 198,124	350,999	-1 102	-402	88,15%	46,61%

5.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	115	1 195	109	477	-6	-718	94,78%	39,92%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-21 от 03.10.2017 г. в гр. Варна.

6. „Свиленград газ“ АД

„Свиленград газ“ АД е титуляр на лицензия № Л-301-08 от 06.04.2009 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-301-12 от 06.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Свиленград за срок до 06.04.2044 г.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Свиленград газ“ АД за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с Решение № БП-49 от 07.06.2016 г. на КЕВР;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Свиленград газ“ АД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-51-6 от 03.04.2017 г.;

- Писмо с вх. № Е-15-51-13 от 20.09.2017 г. с коригирани данни за изпълнение на бизнес плана.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

6.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	1 933	31	-1 902	1,60%

6.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

Инвестиции (хил. лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	302	10	-292	3,31%

6.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	849	249	347,3	42,2	-502	-207	40,91%	16,95%

6.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	32	151	28	52	-4	-99	87,50%	34,44%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-17 от 25.09.2017 г.

7. „Си Ен Джи Марица“ ООД

„Си Ен Джи Марица“ ООД е титуляр на лицензия № Л-415-8 от 23.09.2013 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Пирдоп, Златица и Стрелча за срок от 35 години.

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

- Бизнес план на „Си Ен Джи Марица“ ООД за периода 2014-2018 г., приет с решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. на Комисията;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Си Ен Джи Марица“ ООД за територията на общини Пирдоп, Златица и Стрелча, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-53-12 от 09.05.2017 г.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

7.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	21 598	0	-21 598	0%

7.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и

съоръжения:

Инвестиции (хил. лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	2 390	0	-2 390	0%

7.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	5 640	3 557	0	0	-5 640	-3 557	0%	0%

7.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти (с натрупване):

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	69	1 238	0	0	-69	-1 238	0%	0%

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-14 от 21.09.2017 г.

Съгласно Специалните условия на издадената на „Си Ен Джи Марица“ ООД лицензия № Л-415-8 от 23.09.2013 г. за дейността „разпределение на природен газ“, в т. 5.1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Пирдоп, Стрелча и Златица е посочено, че лицензиантът е длъжен да изгради енергийните обекти в съответствие с описаното в идейните проекти и графици със срокове за строителство, представени в Комисията в хода на производствата по издаване на лицензиите за територията на община Пирдоп и по изменението на тези лицензии чрез присъединяване към лицензионната територия на община Пирдоп на териториите на община Стрелча и община Златица, като лицензиантът е длъжен да започне изпълнението на дейностите по изграждане на газоразпределителната мрежа не по-късно от 3 (три) месеца от датата на решението за издаване на лицензия преди изграждане на енергиен обект.

Към датата на проверката дружеството не е започнало изграждане на газоразпределителна мрежа.

8. „Ситигаз България“ ЕАД

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

- № Л-209-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-209-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово за срок до 25.09.2041 г.;

- № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за срок до 12.09.2042 г.;

Проверката е извършена на база следните документи и информация:

• Бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово за периода 2014 г. – 2018 г., одобрен с Решение № ИБ-Л-209 от 20.04.2015 г. на Комисията;

- Бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2016 г. – 2020 г., одобрен с Решение № И2-Л-358 от 20.01.2016 г. на Комисията;

- Годишен доклад за дейността за 2016 г. на „Ситигаз България“ ЕАД, предоставен в КЕВР с вх. № Е-15-35-7 от 20.03.2017 г.

- Писмо вх. № Е-15-35-11 от 18.09.2017 г. с коригирани данни за изпълнение на бизнес плана.

В резултат на проверката са направени следните констатации:

8.1. Изпълнение на бизнес плана за изградена газоразпределителна мрежа (разпределителни газопроводи и отклонения):

- регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово:

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	27 890	24 977,5	-2 912,5	89,55 %

- за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово:

Изградена мрежа (л.м.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	2 465	6 404,83	3 939,83	259,83 %

8.2. Изпълнение на бизнес плана за инвестиции в газоразпределителна мрежа и съоръжения:

- за регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово:

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	3 340	5 346	2 006	160,05 %

- за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово:

Инвестиции (хил.лв.)				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2016	427	1 017	590	238,17 %

8.3. Изпълнение на бизнес плана за годишна консумация на природен газ по групи клиенти:

- за регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	97 574	6 965	66 325	1 893	-31 249	-5 072	67,97 %	27,17 %

- за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово:

Годишна консумация на природен газ (хил.м ³)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	750	111	167	1	-583	-110	22,26 %	0,90 %

8.4. Изпълнение на бизнес плана за общ брой клиенти към края на отчетната година (с натрупване):

- за регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово:

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	642	5 560	626	1 771	-16	-3789	97,50 %	31,85 %

- за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово:

Брой клиенти								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2016	47	75	14	5	-33	-70	29,78 %	6,66 %

За резултатите от проверката е съставен и подписан двустранен протокол № Г-И-16 от 25.09.2017 г.

II. Амортизационни планове от модела за цени

Във връзка с извършване на проверката на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове за 2016 г., с писма с изх.: № Е-15-38-9 от 19.09.2017 г. до „Газтрейд Сливен“ ЕООД; № Е-15-49-15 от 19.09.2017 г. до „Неврокоп газ“ АД; № Е-15-21-13 от 19.09.2017 г. до „Примагаз“ АД; № Е-15-51-11 от 19.09.2017 г. до „Свиленград газ“ АД и № Е-15-35-12 от 19.09.2017 г. до „Ситигаз България“ ЕАД за регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово, както и за общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово е изискано да предоставят информация в табличен вид за отчетните стойности за 2016 г. по амортизационни планове от модела за цени, утвърдени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Такава информация не е изискана от: „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Консорциум Троян газ“ АД и „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на Пирдоп, Златица и Стрелча, поради посочените по-долу причини за всяко от дружествата, както следва:

- „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД е подало заявления с вх. № Е-15-46-13 от 03.10.2017 г. за одобряване на бизнес план за периода 2017-2021 г. и с вх. № Е-15-46-12 от 05.10.2017 г. за утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване.

- „Консорциум Троян газ“ АД има издадени лицензии от 2012 г., но до момента все още не е започнало изграждане на газоразпределителна мрежа.

- „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на Пирдоп, Златица и Стрелча има издадени лицензии от 2013 г., но до момента все още не е започнало изграждане на газоразпределителна мрежа.

Предоставената информация е, както следва:

1. „Газтрейд Сливен“ ЕООД с писмо с вх. № Е-15-38-9 от 29.09.2017 г. е представило следните данни:

(...)

2. „Неврокоп газ“ АД с писмо с вх. № Е-15-49-15 от 27.09.2017 г. е предоставило следните данни:

(...)

3. „Примагаз“ АД с писмо с вх. № Е-15-21-13 от 28.09.2017 г. е предоставило следните данни:

(...)

4. „Свиленград газ“ АД с писмо с вх. № Е-15-51-11 от 28.09.2017 г. е предоставило следните данни:

(...)

5. „Ситигаз България“ ЕАД с писмо с вх. № Е-15-35-14 от 26.09.2017 г. е предоставило следните данни:

- за регион „Тракия“ и общините Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово:

(...)

- за територията на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово:

(...)

По отношение на „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на община Чепеларе и к.к. Пампорово и „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово, следва да се има предвид, че:

- В хода на производството по разглеждане на заявление за одобряване на бизнес план на „Карловогаз“ ООД за периода 2017 г.-2021 г. за територията на община Карлово, който е одобрен с решение № БП-6 от 27.07.2017 г. на КЕВР, е отчетено изпълнението на планираните показатели за 2016 г.

- „Кнежагаз“ ООД е подало заявление с вх. № Е-15-34-9 от 19.07.2017 г. за одобряване на бизнес план за периода 2016-2020 г. Съгласно Решение Л-185 от 14.03.2005 г. и Решение И1-Л-185 от 27.04.2009 г. на Комисията, издадените на „Кнежагаз“ ООД лицензия № Л-185-08 от 14.03.2005 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-185-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен

снабдител“ са със срок от петнадесет години, който изтича на 14.03.2020 г. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-34-9 от 23.08.2017 г. на дружеството е указано бизнес плана и предложението за утвърждаване на цени да бъдат съставени в съответствие с времевия обхват на оставащия срок от лицензиите, а именно 2017-2019 г. Коригираният бизнес план е внесен с писмо с вх. № Е-15-34-14 от 05.10.2017 г., а заявлението за цени – с писмо с вх. № Е-15-34-13 от 05.10.2017 г. Със заповеди на председателя на КЕВР са сформирани работни групи, които да извършат проучване на подадените заявления и да изготвят доклади и проекти на решения;

- „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД е подало заявления: с вх. № Е-15-43-9 от 06.04.2016 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог върху търговското предприятие и издаване на разрешение за сключване на сделки, които могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването; с вх. № Е-15-43-12 от 26.05.2016 г. за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик и с вх. № Е-15-43-11 от 26.05.2016 г. за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ за периода 2015-2019 г. В хода на административните производства частен съдебен изпълнител, с писмо с вх. № Ф-04-00-88 от 04.07.2016 г., е уведомил КЕВР за изпълнително дело, образувано въз основа на изпълнителен лист от 21.12.2015 г., издаден по ч.гр.д. № 15265 по описа на Районен съд – Варна за 2015 г. и наложена възбрана върху енергийния обект. Приключването на изпълнителното дело е от съществено значение за извършване на анализа и преценката на фактическото и финансовото състояние на дружеството, поради което посочените производства не са завършени.

- „Си Ен Джи Марица“ ООД за територията на община Чепеларе и к.к. Пампорово е подало заявления с вх. № Е-15-53-20 от 09.11.2015 г. за одобряване на бизнес план и с вх. № Е-15-53-19 от 09.11.2015 г. за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ за периода 2016-2020 г. В хода на производствата е подадена жалба с вх. № Е-15-58-1 от 11.03.2016 г. от „Райков сервиз“ ООД срещу „Си Ен Джи Марица“ ООД, в която жалбоподателят твърди, че „Си Ен Джи Марица“ ООД е осъществило лицензионна дейност в к.к. „Пампорово“ на територията на община Смолян, за която „Райков сервиз“ ООД притежава лицензия. Също така, с писмо с вх. № Е-15-53-1 от 19.01.2017 г. частен съдебен изпълнител е уведомил КЕВР за изпълнително дело, образувано въз основа на изпълнителен лист от 15.09.2015 г., издаден по гр.д. № 50697 по описа на Районен съд – София за 2015 г. и публична продажба на недвижими имоти на „Си Ен Джи Марица“ ООД и намиращите се в тях движими вещи и съоръжения. Приключването на изпълнителното дело е от съществено значение за извършване на анализи и преценки на фактическото и финансовото състояние на дружеството, поради което към настоящия момент производствата по одобряване на бизнес план и утвърждаване на цени не са завършили.

- В хода на производството по разглеждане на заявление за одобряване на бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2017 г.-2021 г. за територията на община Габрово, който е одобрен с решение № БП-59 от 30.11.2016 г. на КЕВР, е отчетено изпълнението на планираните показатели за 2016 г.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на Председателя на КЕВР е възложено на работна група да извърши проверка по документи на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове, в т.ч. планирани и отчетени инвестиции от газоразпределителните дружества, да състави констативни протоколи и да изготви доклади за резултатите от проверката. Проверката е разделена на три периода. Докладите от първите две проверки са приети на закрити заседания на Комисията, съответно на 10.08.2017 г. и на 12.09.2017 г. Третият период обхваща дружествата, посочени в заповедта. Проверени са показателите: изградена газоразпределителна мрежа, направени

инвестиции, годишна консумация на природен газ, брой присъединени клиенти. Резултатите за тяхното изпълнение са представени в табличен вид в доклада.

В изпълнение на заповедта са съпоставени показателите в одобрените бизнес планове за 2016 г. с годишните доклади за дейността за 2016 г. на дружества, посочени в третия период на проверката.

В доклада в табличен вид е посочено изпълнението на показателите в одобрените бизнес планове за 2016 г. на следните дружества:

„Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на общини Пирдоп, Златица и Стрелча, „Ситигаз България“ ЕАД за териториите на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково и Брацигово, и „Ситигаз България“ ЕАД за териториите на общини Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. С тези дружества са подписани Констативни протоколи.

По отношение на „Карловогаз“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на община Габрово, е отчетено изпълнението на планираните показатели за 2016 г. в одобрените през 2017 г. бизнес планове, които са за периода 2017 – 2021 г.

„Кнежагаз“ ООД няма одобрен бизнес план за 2016 г. Дружеството е подало заявление за одобряване на бизнес план и утвърждаване на цени от 19.07.2017 г., които са коригирани с писма от 05.10.2017 г. Административните производства по разглеждане на заявленията са в процес.

„Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД също няма одобрен бизнес план за 2016 г. Дружеството е подало заявление за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени от 26.05.2017 г. В хода на административните производства е установено, че е образувано изпълнително дело и е наложена възбрана върху енергийния обект, поради което производствата не са завършили.

„Си Ен Джи Марица“ ООД няма одобрен бизнес план за 2016 г. за територията на община Чепеларе и к.к. Пампорово Дружеството е подало заявление за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени от 09.11.2017 г. В хода на административните производства е подадена жалба от „Райков сервиз“ ООД срещу „Си Ен Джи Марица“ ООД и е установено, че е образувано изпълнително дело срещу „Си Ен Джи Марица“ ООД и недвижими имоти на дружеството, представляващи енергийния обект, са обявени за публична продажба, поради което производствата не са завършили.

От дружествата допълнително е изискано да предоставят информация за отчетните стойности за 2016 г. по амортизационни планове от модела за цени, утвърдени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Такава информация не е изискана от три дружества. „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, което е подало заявление за одобряване на бизнес план за периода 2017-2021 г. „Консорциум Троян газ“ АД, което има издадени лицензии от 2012 г., но до момента няма изградена газоразпределителна мрежа. „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на Пирдоп, Златица и Стрелча. Дружеството има издадени лицензии от 2013 г., но до момента няма изградена газоразпределителна мрежа.

От проверените дружества няма предоставено становище относно извършената проверка на инвестициите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверката на третата група газоразпределителни дружества, извършена съгласно Заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г. на Председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов даде думата за въпроси и изказвания.

Е. Хаританова каза, че въпросът ѝ е свързан със следващите точки, а работната

група е същата. От докладваните дружества, по една или друга причина, почти всички са без бизнес планове, на тези дружества ще се прави ли корекция на цените, попита Е.Харитоновна.

А. Иванова отговори, че на дружества, които нямат одобрен бизнес план за 2016 г., няма как да се направи корекция на цените. Те са в процедура по одобряване на бизнес плановете.

Е. Харитоновна каза, че се оказва, че дружества, които все пак работят, Комисията ги коригира. Други дружества, които имат лицензия, но нямат изградена мрежа, Комисията по никакъв начин не ги санкционира за това.

А. Иванова обясни, че за „Консорциум Троян газ“ АД и „Си Ен Джи Марица“ ООД за териториите на Пирдоп, Златица, които имат издадени лицензии съответно от 2012 г. и 2013 г., но към момента нямат изградена мрежа, Законът предвижда възможност лицензията да бъде отнета. Съгласно разпоредбата в Закона, когато не се извършва лицензионна дейност, Комисията може да открие служебно производство по отнемане на лицензията. Това е една възможност, която стои като хипотеза, която Комисията да приложи.

Е. Харитоновна каза, че от друга страна не е хубаво там, където някой иска да изгради мрежа и да газоснабди дадено населено място, да се отнеме лицензията.

А. Иванова допълни, че това е една възможност, която Комисията може да приложи, когато има процедура, в хода на която дружеството и заинтересованите лица могат да представят становища, които да доведат до резултат, който да не налага отнемане на лицензията. Но за да е наясно дали се налага отнемане или не, тази процедура трябва да се стартира.

И. Н. Иванов констатира, че „Ситигаз България“ ЕАД са тези, които дори са преизпълнили своите предварително заявени прогнози за инвестиции за изграждане на мрежите. Изградена е мрежа за Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово. Преизпълнението на изградената мрежа е 259,83 %, което е 2,5 спрямо първоначално декларираното в бизнес плана. Всички останали дружества имат изграждане на мрежата между 0% („Консорциум Троян газ“ АД и „Си Ен Джи Марица“ ООД) и максимум 60%. Иванов заключи, че тези дружества имат да извървят път и е необходима разяснителна работа сред населението, тъй като специално за битовите клиенти е изключително слабо изграждането на газоразпределителната мрежа. В същото време е много по-рационално да се използва природният газ като енергиен източник, отколкото електроенергията за битови нужди. Очевидно това предстои.

А. Йорданов направи коментар по поставените въпроси. Единият от тях е за териториите от лицензиите, където няма изградени газоразпределителни мрежи, и кореспонденцията с цените. Там, където няма изградени газоразпределителни мрежи, дружествата не получават необходими приходи от дейността си разпределение, т.е. цените не се прилагат и няма вероятност и възможност те да надвземат приход вследствие на това, че не са изпълнили инвестициите си съгласно инвестиционната програма. Отделен е въпросът, че едно от дружествата е следвало да подаде заявление за утвърждаване на бизнес план, но не го е направило в законоустановения срок, което също трябва да се разгледа като обстоятелство от работната група и да се предложи реакция на Комисията, съобразно законовите й правомощия.

А. Иванова отговори на изказването на А. Йорданов по отношение на дружеството, което не е спазило срока по Наредбата. За неподаване на заявление за утвърждаване на цени и одобряване на бизнес планове в определените срокове, съществува законова възможност това дружество да бъде санкционирано. Размерът на санкцията е от 200 хил. лв. до 1 млн. лв. През изминалите две години това дружество е с отрицателен финансов резултат, т.е. то е на загуба. Въпреки това дружеството функционира и извършва услугата по снабдяване на клиентите. Тук трябва да се прецени доколко нарушението е съизмерно на санкцията, която предвижда Законът, дали това няма да доведе до затрудняване на дружеството да извършва лицензионната си дейност. Трябва да има баланс между

интересите на дружествата и на техните клиенти.

Е. Харитонова каза, че Комисията трябва да изпълнява разпоредбите на Закона. Мениджмънтът на дружеството трябва по някакъв начин да се коригира. Харитонова не приема аргумента, че по този начин Комисията ще фалира това дружество, тъй като с прилагането на разпоредбите на Закона КЕВР на практика фалира други дружества.

И. Н. Иванов счита, че при предстоящите промени в ЗЕ, въпрос, който Комисията е повдигала, Народното събрание би могло да диференцира размера на санкциите с оглед различната тежест на нарушението от страна на съответното дружество. Това важи не само за газовия сектор, а и за секторите Електроенергетика и Топлоенергетика. Това е действие, което трябва да извършат народните представители.

А. Йорданов изказа задоволство, че в хода на заседанието са направени тези коментари. Те са повод за допълнителни разсъждения и от страна на работната група, и от страна на състава на Комисията. По отношение на административно-наказателните санкции, административният орган трябва да си дава сметка за последствията от налагане на наказанието, предвидено в Закона. Очевидно ефектът от наказанието не трябва да е по-голям от ефекта от нарушението, което се опитва да предотврати административно наказващият орган. Това е поле за един детайлен анализ - как и в каква степен следва да се приложи тази разпоредба.

Е. Харитонова говори без микрофон.

А. Йорданов отговори, че другите точки са свързани с регулиране на цени, не с административно-наказателни разпоредби.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Р. Тодорова.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД за сведение.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно **необходимост от предоставяне на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД във връзка с въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от неговата група.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране е постъпило писмо с вх. № О-15-45-24 от 15.08.2017 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно необходимост от предоставяне на информация за осъществяване на насочване (mapping) на счетоводните сметки на всяко от дъщерните дружества на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) към единен

сметкоплан на групата дружества. В писмото се посочва, че БЕХ ЕАД е взело решение за въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от групата, включително и за „Булгартрансгаз“ ЕАД, с цел да разполага своевременно с отчетни данни на консолидирана база, което е от съществено значение за дейността на холдинга във връзка с поети ангажименти към външни инвеститори, рейтингови агенции и други институции.

В писмото „Булгартрансгаз“ ЕАД уведомява, че до момента на БЕХ ЕАД не са представяни такива данни и документи. На БЕХ ЕАД са предоставяни годишен финансов отчет и междинни съкратени финансови отчети за тримесечие, както се подават в Министерство на енергетиката и във вида, в който се публикуват на интернет страницата на Министерство на финансите. Дружеството счита, че от описанието на техническото решение, представените форми и разясненията от БЕХ ЕАД за осъществяването на насочване (mapping) на счетоводните сметки, за БЕХ ЕАД би било достатъчно ежемесечно да бъдат предоставяни данните от синтетичната оборотна ведомост и главната книга на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към тези данни в определени случаи ще бъде необходима и разбивка по елементи. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че според становището на отговорника по съответствието на БЕХ ЕАД не би следвало да се предоставят данни от аналитичната ведомост на оператора на газопреносна мрежа, тъй като част от същите представляват търговска тайна, например тези, свързани с газовия пазар и развитието на газопреносната мрежа.

Към писмото „Булгартрансгаз“ ЕАД е приложило: водената кореспонденция с БЕХ ЕАД; описание на техническото решение; форми за отчет; извлечение от главната книга на дружеството за периодите 01.01.-30.06.2017 г. и 01.06-30.06.2017 г.; синтетични оборотни ведомости за периодите 01.01.-30.06.2017 г. и 01.06-30.06.2017 г.; справка за материалните запаси за същите периоди; справка за външни услуги за същите периоди; Правила за определяне, предоставяне и защита на информация, представляваща „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с дата на одобрение 13.02.2015 г. и становище на отговорника по съответствието до КЕВР.

„Булгартрансгаз“ ЕАД отправя искане КЕВР да се произнесе с решение на основание чл. 21, ал. 3, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), съгласно която във връзка с осъществяването на правомощията си по регулиране дейността на независим преносен оператор (НПО) Комисията наблюдава комуникациите между оператора и вертикално интегрираното предприятие (ВИП), за да се гарантира, че операторът изпълнява задълженията си.

Със Заповед № 3-Е-133 от 25.08.2017 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да установи дали предоставянето от „Булгартрансгаз“ ЕАД на изисканата от БЕХ ЕАД информация е в съответствие със задължението на независимия преносен оператор да не разкрива никаква информация, която е търговска тайна, на останалите части от интегрираното предприятие, както и да изготви доклад с резултатите от проучването.

След проучване на съдържащите се в писмо с вх. № О-15-45-24 от 15.08.2017 г. данни и приложените документи се установи следното:

С писмо, изпратено по електронната поща на 11.08.2017 г., БЕХ ЕАД е представило на „Булгартрансгаз“ ЕАД кратко описание на процеса по финансова консолидация посредством софтуерния продукт Kontroller, както и детайлизация на данните, които е необходимо да бъдат предоставени от оператора на БЕХ ЕАД. Видно от описанието на техническото решение в т. 4: *„Всяко дружество самостоятелно и без чужда намеса подготвя файлове с данни по сметки за съответния период (в общия случай аналитична или синтетична оборотна ведомост и главна книга, като за целите на финансовата консолидация е достатъчно предоставянето на синтетична оборотна ведомост) като форматите на данни са регламентирани и съгласувани предварително. След като данните са готови, дружествата ги изпращат към БЕХ ЕАД чрез организиран личен достъп за всяко дружество, който гарантира сигурността на предоставяната информация. След като получи достъп до файловете с данни, системата извършва*

автоматична трансформация и зареждане на данните в консолидационния софтуер.“. Съгласно т. 7: „*След валидиране на всички корекции и елиминации финансовият период се приключва и в системата могат да се прегледат финансови отчети за съответния период, както на индивидуално, така и на групово ниво (консолидирани)...*“. В писмо, изпратено по електронната поща от БЕХ ЕАД до „Булгартрансгаз“ ЕАД от 14.08.2017 г. е пояснено следното: Когато операторът счита, че синтетичната оборотна ведомост, генерирана от софтуера на оператора е достатъчна, за да предостави изисквания набор от информация на БЕХ ЕАД, то тази информация ще бъде достатъчна за нуждите на БЕХ ЕАД. В случай, че информацията от синтетичната оборотна ведомост е на доста по-обобщено ниво от нужното на БЕХ ЕАД, тогава „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да предостави и съответната разбивка.

С цел изясняване на информацията, която БЕХ ЕАД изисква от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с писмо с изх. № О-15-45-24 от 28.09.2017 г. от независимия преносен оператор е изискано да представи пълно описание на информацията, която се иска от БЕХ ЕАД; да изясни какъв е алгоритъмът за софтуера, който ще се използва; по какъв начин ще се осъществява комуникацията между „Булгартрансгаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД, както и по какъв начин ще се осъществява контролът от отговорника по съответствието на информацията/данните, които ще се предоставят. От „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано също да представи информация какви мерки ще бъдат предприети от БЕХ ЕАД, за да бъде гарантирано, че служителите, които ще обработват информацията, постъпваща от „Булгартрансгаз“ ЕАД и от „Булгаргаз“ ЕАД, са различни.

В писмо с вх. № О-15-45-24 от 29.09.2017 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД информира, че използваният консолидационен софтуер от БЕХ ЕАД, под наименованието Kontroller е базиран на платформата на Qlik Sense, представляваща ERP информационна система, действаща на основата на информационен хъб от данни, позволяващи разглеждането и обработването им в различни дименсии/сечения. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че за нуждите на БЕХ ЕАД, процесът на консолидиране на финансовите отчети на дружествата от групата е предвидено да протича по следния начин:

При приключване на съответния месечен отчетен период, отговорните лица от съответните дружества, използвайки текущите си счетоводни програми извличат от тях отчет, който в общия случай съдържа информация за данните по всички счетоводни сметки на дружеството. Нивото на детайлизация/аналитичност на предоставяната информация зависи от изходните данни, с които дружеството разполага, а в разглеждания случай същата не следва да противоречи на нормативните ограничения, които „Булгартрансгаз“ ЕАД има от гледна точка на неговата независимост, произтичаща от функциите на НПО, както по отношение на обема и вида на предоставяната информация, така и по отношение на предоставяне на тази информация чрез въведения консолидационен софтуер. Така генерираната информация се поставя от отговорното лице от съответното дружество на определено за целта място (папка на споделено мрежово пространство, притежаваща високо ниво на сигурност). От това място консолидационният софтуерен продукт самостоятелно чете данните и ги обработва. След тяхната обработка, отговорното лице от съответното дружество има възможността да види в консолидационния софтуер дали генерираните данни съответстват на първоначално подадените и в случай на необходимост, да нанесе нужните корекции. Тези права ще имат само лицата от съответните дружества, отговарящи за съставянето на финансовите отчети. БЕХ ЕАД няма да има възможност да нанася корекции в предоставените от тях данни. Генерираният финален резултат, който ще бъде видим за ползвателите на консолидационния софтуерен продукт, представлява отчет за финансовото състояние на индивидуално ниво за всяко дружество и на консолидирано ниво за БЕХ ЕАД.

По отношение на начина на осъществяване на комуникацията между НПО и БЕХ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД пояснява следното: От описанието на процеса по консолидиране на данните е видно, че комуникацията на дружествата, свързана с предоставяне на данните ще бъде ограничена, т.е. лицето, отговорно за съставянето на

финансовите отчети на „Булгартрансгаз“ ЕАД самостоятелно ще извлече, обработва и верифицира наличната информация в консолидационния софтуер. Дружествата от групата на БЕХ ЕАД се ангажират да осъществяват комуникацията помежду си, така че да не се допуска застрашаване на поверителността на чувствителната търговска информация.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило пълно описание на информацията, която БЕХ ЕАД изисква, в табличен вид, като са посочени: позиции от отчета за финансовото състояние и позиции от отчета за печалбата или загубата.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че БЕХ ЕАД му е предоставил самостоятелно да разгледа и реши въпроса за осъществяване на контрола от отговорника по съответствието, предвид вътрешната организация в работата на оператора, което би могло да бъде регулирано във Вътрешните правила за определяне, предоставяне и защита на информация, представляваща „търговска тайна“ на оператора. Отговорникът по съответствието би могъл да присъства физически и да преглежда информацията преди предоставянето ѝ, както и да получава хартиено копие от месечните отчети и справки, които се предоставят и които при необходимост и преценка да предоставя регулярно или на определени периоди на КЕВР, с оглед упражняване правомощията на Комисията за контрол върху комуникациите.

На въпроса какви мерки ще бъдат предприети от БЕХ ЕАД, за да бъде гарантирано, че служителите, които ще обработват информацията, постъпваща от „Булгартрансгаз“ ЕАД и от „Булгаргаз“ ЕАД, са различни, НПО е отговорил, че обработването на информацията ще бъде в компетенциите на лицата, отговорни за съставянето на финансовите отчети от съответното дружество. Информацията, касаеща дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъде обработвана от лицето, отговорно за съставянето на отчетите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, аналогично информацията, касаеща дейността на „Булгаргаз“ ЕАД ще бъде обработвана от лицето, отговорно за съставянето на отчетите на „Булгаргаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 81к, ал. 3, т. 7 от ЗЕ, отговорникът по съответствието контролира спазването на чл. 81ж, ал. 8 от закона, съгласно която НПО не разкрива никаква информация, която е търговска тайна, на останалите части от интегрираното предприятие, освен ако това е необходимо за сключването на търговска сделка. В тази връзка отговорникът по съответствието е предоставил на КЕВР становище, в което е посочено, че от аналитичните оборотни ведомости на „Булгартрансгаз“ ЕАД са видни в най-големи подробности данни, защитени като търговска тайна на оператора. Отговорникът по съответствието счита, че данните от аналитичните оборотни ведомости не могат да бъдат предоставени на БЕХ ЕАД, както и че исканите разбивки по елементи представляват макар и обобщена аналитична информация, която до момента не е давана на БЕХ ЕАД. Подобни данни не се виждат от синтетичните ведомости и главната книга на дружеството, поради което отговорникът счита, че няма пречка те да бъдат предоставяни. Според отговорника, текстовете в Програмата за съответствие са общи и налагат извършването на индивидуална преценка всеки път при предоставяне на информация на ВИП, доколкото тази информация би могла да осигури търговско предимство на ВИП и на неговите части. Обръща също внимание, че кореспонденцията между НПО и ВИП и неговите части се осъществява само писмено, докато за изпълнението на изискванията на БЕХ ЕАД информацията ще бъде подавана по електронен път, което следва да се има предвид във връзка с осъществяване на наблюдението на комуникациите между оператора и ВИП.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като НПО на газопреносната система на България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО, Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и Глава осем „а“ от ЗЕ. С решението КЕВР е одобрила Програма за съответствието на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в която в раздел 5 се съдържат Правила за предоставяне и оповестяване на информация, търговски чувствителна информация и публична информация. Посочено е значението на понятията

„търговски чувствителна информация“ и „търговска информация“, както и условията и реда за оповестяването ѝ на трети лица. В съответствие с чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ, в т. 5.5 от Програмата за съответствие на „Булгартрансгаз“ ЕАД е предвидено задължение на НПО да не разкрива никаква информация, която е търговска тайна, на останалите части от интегрираното предприятие, освен ако това е необходимо за сключването на търговска сделка и при условията на Програмата. В тази връзка следва да се имат предвид и Правилата за определяне, предоставяне и защита на информация, представляваща „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В Приложение № 1 към тези правила се съдържа списък на информацията, представляваща „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД спрямо ВИП и части от него, както следва:

- непубликувана в публични регистри;
- непубликувана на интернет страницата на дружеството;
- за която не съществува нормативно изискване за предоставянето ѝ към БЕХ ЕАД;
- несъдържаща се в Десетгодишния план за развитие на преносната мрежа.

По-конкретно „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД са фактите, данните, решенията и информацията, изброени в т. 5.1 от Програмата за съответствие, а също и тези свързани с: разчети за цени за пренос и съхранение на природен газ; решения на КЕВР от закрити заседания по въпроси, отнасящи се за запазване независимостта на оператора; договори за пренос и съхранение на природен газ; договори за присъединяване; технически спецификации, условия и други документи, подготвени за възлагане на обществени поръчки (до момента на публикуване); планирани финансови средства за реализация на конкретни обекти (строителство, услуги и доставки); одитни ангажименти; индивидуализирани, обобщени данни за договори с клиенти; дейност по критичната инфраструктура; личните трудови досиета на работниците и служителите и индивидуалните им възнаграждения.

Съгласно т. 4.3 от Правилата за определяне, предоставяне и защита на информация, представляваща „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, документи, съдържащи информация „търговска тайна“, се предоставят на ВИП и части от него:

1. Съгласно чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ, само ако е необходимо за сключването на търговска сделка по реда на Правилата за осъществяване на търговски и финансови отношения между НПО и ВИП;

2. При императивно изискване от органите на съдебната, изпълнителната и законодателната власт, включително и от КЕВР за предоставяне на конкретен документ на ВИП е на негови части, когато непредоставянето му би допринесло за възпрепятстване на съдебното или административно производство;

3. При императивно задължение за предоставянето им, възникнало по силата на нормативен акт.

Съгласно т. 4.4 от посочените правила, ръководителят на организационната единица, на когото е разпределено искането за предоставяне на информация, възлага предоставянето на документа или данните на отговорните служители. След получаване на подготвената информация, ръководителят предоставя проекта на документа на отговорника по съответствието в изпълнение на функциите му по чл. 81к, ал. 3, т. 7 от ЗЕ. При несъгласие на отговорника по съответствието за представяне същото следва да е писмено мотивирано. Във всички случаи отговорният ръководител предоставя на изпълнителния директор подготвения документ, заедно с писменото несъгласие, когато е налице такова. В случаите на т. 1 по-горе, предварителната писмена преценка дали документите, които следва да бъдат представени, съдържат търговска тайна и дали предоставянето им би нанесло вреди на дружеството, се извършва от ръководителя на организационната единица в дружеството, в чиято компетентност попада, както и от ръководителя на отдел „Сигурност на критичната инфраструктура“, съгласува се с началника на управление „Правно“, след което се предоставя за становище на отговорника по съответствието.

С оглед гореописаната процедура следва да се отбележи, че към представените от „Булгартрансгаз“ ЕАД документи липсват данни за резултатите от извършена преценка в тази връзка от компетентните служители на дружеството, с изключение на становище на отговорника по съответствието, адресирано до КЕВР, а не до съответния управителен орган на НПО.

Съгласно чл. 81а, ал. 1 от ЗЕ, Комисията сертифицира всеки оператор на преносна мрежа за изпълнението на изискванията за независимост и наблюдава тяхното спазване от сертифицирания оператор. Във връзка с осъществяването на правомощията си по регулиране дейността на НПО Комисията наблюдава комуникациите между оператора и вертикално интегрираното предприятие, за да се гарантира, че операторът изпълнява задълженията си - чл. 21, ал. 3, т. 2 от ЗЕ.

Предвид гореизложеното и правомощията на КЕВР по наблюдение на дейността на НПО за изпълнението на изискванията за независимост, „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде уведомено следното:

Приемаме за обосновано становището на отговорника по съответствието, че след като в аналитичните оборотни ведомости на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържат данни, защитени като търговска тайна на оператора, съответно, че исканите разбивки по елементи представляват аналитична информация, същите не би следвало да се предоставят на БЕХ ЕАД. Не са налице основанията за предоставяне на информация, представляваща търговска тайна, съгласно т. 4.3 от Правилата за определяне, предоставяне и защита на информация, представляваща „търговска тайна“ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, и по-конкретно по чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ, тъй като информацията не е необходима за сключването на търговска сделка между НПО и ВИП.

Отделно от гореизложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да има предвид, че изискванията за независимост по отношение на преносния оператор включват изпълнение на задълженията по чл. 81ж, ал. 10 от ЗЕ, а именно: НПО и която и да е друга част от ВИП, изпълняващо дейности по доставка или производство на природен газ да ползват самостоятелни системи или оборудване за информационни технологии, помещения и системи за сигурност по отношение на достъпа до тях, както и различни консултанти или външни изпълнители за системи или оборудване за информационни технологии и системи за сигурност по отношение на достъпа. Следователно, на НПО не е разрешено да споделя информационни технологии или оборудване, помещения и системи за сигурност с която и да е част от ВИП.

В този смисъл, считаме, че ако „Булгартрансгаз“ ЕАД предоставя на БЕХ ЕАД данни по електронен път, посредством изпращане на файлове с данни по сметки за съответния период чрез организиран личен достъп за оператора, които ще бъдат отразявани в един общ споделен софтуерен продукт за финансова консолидация – Kontroller, ползван от ВИП и от неговите части, е налице условие за неизпълнение на задължение на НПО и съответно за нарушаване изискването за независимост. От представената информация не става ясно как при осъществяване на комуникацията между двете дружества ще се гарантира запазване поверителността на чувствителната търговска информация. Въпреки декларираното от „Булгартрансгаз“ ЕАД обстоятелство, че генерираната информация се поставя от отговорното лице от съответното дружество в папка на споделено мрежово пространство, притежаваща високо ниво на сигурност, това споделяне е в противоречие с разпоредбата на чл. 81ж, ал. 10 от ЗЕ.

Предвид всички изложени по-горе факти и аргументи, „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде уведомено, че на „Български енергиен холдинг“ ЕАД могат да бъдат предоставени данните от синтетичната оборотна ведомост и главната книга на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Независимият преносен оператор не следва да предоставя на „Български енергиен холдинг“ ЕАД информация, представляваща търговска тайна, която се съдържа в аналитичните оборотни ведомости на „Булгартрансгаз“ ЕАД и разбивки по елементи. В допълнение, следва да се има предвид, че предоставянето от независимия преносен оператор на вертикално интегрираното предприятие на данни по електронен

път, които ще бъдат отразявани в един общ споделен софтуерен продукт за финансова консолидация, ползван от вертикално интегрираното предприятие и от неговите части, създава предпоставка за неизпълнение на задължение на независимия преносен оператор и съответно за нарушаване изискванията за независимост.

Изказвания по т.2:

Докладва А. Иванова. „Булгартрансгаз“ ЕАД е внесло в Комисията писмо относно необходимост от насочване на счетоводните сметки на всяко от дъщерните дружества на „Български енергиен холдинг“ ЕАД към единен сметкоплан на групата дружества. С писмото се отправя искане КЕВР да се произнесе с решение на основание чл. 21, ал. 3, т. 2 от ЗЕ, съгласно който Комисията наблюдава комуникациите между оператора и вертикално интегрираното предприятие, за да се гарантира, че операторът изпълнява задълженията си съгласно Закона. Дружеството счита, че за БЕХ ЕАД би било достатъчно ежемесечно да бъдат предоставяни данните от синтетичната оборотна ведомост и главната книга на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Към тези данни в определени случаи ще бъде необходима и разбивка по елементи.

Работната група е проучила съдържащите се в писмото данни и приложените документи, за да установи дали предоставянето от „Булгартрансгаз“ ЕАД на изискваната от БЕХ ЕАД информация е в съответствие със задължението на независимия преносен оператор да не разкрива никаква информация, която е търговска тайна, на останалите части от интегрираното предприятие, както и да изготви доклад с резултатите от проучването, съгласно чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ. В тази връзка работната група е изисквала допълнителна информация за изясняване на случая. Становището на отговорника по съответствието, който контролира спазването на чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ, е, че на БЕХ ЕАД не би следвало да се предоставят данните от аналитичната ведомост на оператора на газопреносната мрежа, тъй като част от същите представляват търговска тайна.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като НПО и КЕВР с решението за сертифициране е одобрила Програма за съответствието на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в която се съдържат Правила в съответствие с чл. 81ж, ал. 8 от ЗЕ.

Изискванията за независимост по отношение на преносния оператор включват изпълнение на задълженията по чл. 81ж, ал. 10 от ЗЕ, т.е. на НПО не е разрешено да споделя информационни технологии или оборудване, помещения и системи за сигурност, с която и да е част от ВИП.

Във връзка с осъществяване на правомощията си по регулиране дейността на НПО, Комисията наблюдава комуникациите между оператора и вертикално интегрираното предприятие, за да се гарантира, че операторът изпълнява задълженията си, съгласно чл. 21, ал. 3, т. 2 от ЗЕ.

Работната група счита, че „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да бъде уведомено, че на „Български енергиен холдинг“ ЕАД могат да бъдат предоставени данните от синтетичната оборотна ведомост и главната книга на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Независимият преносен оператор не следва да предоставя на „Български енергиен холдинг“ ЕАД информация, представляваща търговска тайна, която се съдържа в аналитичните оборотни ведомости на „Булгартрансгаз“ ЕАД и разбивки по елементи. Предоставянето на данни по електронен път от независимия преносен оператор на вертикално интегрираното предприятие, които ще бъдат отразявани в един общ споделен софтуерен продукт за финансова консолидация, ползван от вертикално интегрираното предприятие и от неговите части, създава предпоставка за неизпълнение на задължение на независимия преносен оператор и съответно за нарушаване изискванията за независимост.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 2 и чл. 81а, ал. 1, във връзка с чл. 81ж, ал. 8 и ал. 10 от Закона за енергетиката, и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да разгледа доклад и да приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за приетите от КЕВР заключения във връзка с отправеното от него искане.

А. Йорданов благодари на работната група за обстойното обследване на всички аспекти на това искане, постъпило от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Йорданов каза, че съществува още един сертифициран независим оператор, който също е в състава на БЕХ ЕАД. Същият проблем стои по отношение на прилагането на този консолидационен софтуер за отчет. А. Йорданов каза, че такова искане не е постъпвало и предложи другата специализирана дирекция да осъществи известна проверка как е решен там проблемът и дали изискванията за независимост не са поставени под риск.

И. Н. Иванов уточни, че се касае за ЕСО ЕАД.

И. Н. Иванов отбеляза, че също е впечатлен от дълбочината, с която е разработено и представено становището. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, изчетен от А. Иванова.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 2 и чл. 81а, ал. 1, във връзка с чл. 81ж, ал. 8 и ал. 10 от Закона за енергетиката, и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно необходимост от предоставяне на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД във връзка с въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от неговата група;

2. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за приетите от КЕВР заключения във връзка с искането по писмо с вх. № О-15-45-24 от 15.08.2017 г.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. относно **анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд**, събраните данни от проведените на 25.09.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходими им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет

Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи. 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.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед 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 НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. 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.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горесцитираните разпоредби. ГРД са уведомени, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) 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 „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от ЗЕ;

2. 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;

3. 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.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0.1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение в получените от ГРД приходи. Коефициентът за

подобряване на ефективността „X“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни не може да се установи намаляване на разходите, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция 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. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Костинбродгаз“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. „Костинбродгаз“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С писмо с изх. № Е-15-40-13 от 16.08.2017 г. на Комисията от „Костинбродгаз“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. В указания срок „Костинбродгаз“ ООД не е предоставило изисканата допълнителна информация. За целите на корекциите са използвани данни от предоставения отчет и доклад за дейността на дружеството.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 188 от 12.09.2017 г., по т. 3, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. В съответствие с разпоредбата на чл. 45, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, „Костинбродгаз“ ООД е уведомено за провеждане на заседанието с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-40-15 от 13.09.2017 г., но не е изпратило свой представител за участие. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството или представители на поканените заинтересовани лица. На обсъждането присъства инж. Огнян Винаров, пълномощник на движение „Граждански контрол“, който изрази позиция относно неизпълнението на инвестициите от дружествата в различни сектори и отбеляза необходимостта от задълбочено разглеждане на проблемите, свързани с неизпълнение на бизнес плановете и необходимостта от корекция на цените. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища от „Костинбродгаз“ ООД или от заинтересовани страни.

След извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, Комисията приема за установено следното:

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 25.09.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-55 от 29.08.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода от 2016 г. до 2020 г. включително, за територията на община Костинброд.

С Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2016 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, за регулаторния период от 2016 г. до 2020 г. включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-03 от 19.07.2017 г., подписан от „Костинбродгаз“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

Разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	277	128	149
Небитови съоръжения	хил. лв.	25	10	15
Битови съоръжения	хил. лв.	17	12	5
Общо:	хил. лв.	319	150	169

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промислени	хил. м ³	8 286	5 126	3 160
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	342	296	46
Битови	хил. м ³	660	733	-73
Общо:	хил. м³	9 288	6 155	3 133

Утвърдените на дружеството необходими годишни приходи за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 805 хил. лв. Съгласно предоставените от „Костинбродгаз“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 536 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 118 хил. лв.

Отражението на корекциите съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил. лв.	581	621	640	567	604	623
ОА и търговски	хил. лв.	73	78	83	71	76	81
Битови	хил. лв.	151	165	179	148	161	174
Общо:	хил. лв.	805	864	902	785	841	878

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. цени, резултатите от тях са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за пренос	Коригирани цени за пренос на природен	Разлика в лв./1000 м ³	Разлика в %
----------------------------	--------------------------	---------------------------------------	-----------------------------------	-------------

	на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	газ през ГРМ (лв./1000 м ³)		
Промишлени:				
до 20 хил. нм ³	107.32	104.68	-2.64	-2.46%
от 20 хил. нм ³ до 200 хил. нм ³	90.57	88.32	-2.25	-2.48%
от 200 хил. нм ³ до 1000 хил. нм ³	77.34	75.42	-1.91	-2.48%
над 1000 хил. нм ³	67.52	65.85	-1.67	-2.47%
метанстанции	74.57	72.72	-1.85	-2.47%
ОА и търговски:				
до 5 хил. нм ³	204.25	199.15	-5.10	-2.50%
от 5 хил. нм ³ до 20 хил. нм ³	188.38	183.72	-4.66	-2.47%
от 20 хил. нм ³ до 100 хил. нм ³	148.66	144.95	-3.71	-2.50%
над 100 хил. нм ³	111.72	108.92	-2.81	-2.51%
Битови	204.58	199.49	-5.09	-2.49%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.3:

Докладва Б. Наумов. Със заповед на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторен период на „Костинбродгаз“ ООД и анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимите им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на дружеството.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните ценови корекции: „3. 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.“

С писмо на Комисията от „Костинбродгаз“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции в лв. в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. В указания срок „Костинбродгаз“ ООД не е предоставило изисканата допълнителна информация. За целите на корекциите са използвани данни от предоставения отчет и доклад за дейността на дружеството. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 188 от 12.09.2017 г., по т. 3, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2017 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища от „Костинбродгаз“ ООД или от заинтересовани страни.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно заповед на Председателя, чрез съставен двустранен протокол, подписан от „Костинбродгаз“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и

отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. цени. Резултатите от тях са посочени в Таблица № 4.

Цените, по които дружеството в качеството му на краен снабдител продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване, следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

Б. Наумов прочете:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Костинбродгаз“ ООД:

1. Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

За промишлени клиенти;

Обществено-административни и търговски клиенти;

За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитал.

II. Всички останали утвърдени на „Костинбродгаз“ ООД действащи цени остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 дневен срок.

Е. Харитоновата отбеляза, че този метод на регулиране е от 2008 г. От 2008 г. вътре като втора точка има записано ... Наредбата е от 2013 г. ... става въпрос за определени от Комисията целеви показатели. Харитоновата предложи на Р. Тоткова Комисията да стартира процедура за определяне на тези целеви показатели, защото това е задължение на Комисията. Така ще се избегнат проблемите със сроковете, да има инвестиции прогнозни и изпълнени, и да има целевите показатели.

Р. Тоткова каза, че разбира, че има много празноти, които трябва да бъдат запълнени, защото това не е от 2017 г., нито от 2016 г. Тъй като такива празноти се откриват непрекъснато, очевидно Комисията не може да ги запълни изведнъж. Поставеният въпрос очевидно е много важен, за да могат да бъдат справедливи решенията към всички. Това, което зависи от главния секретар, ще бъде направено. Но трябва да има разбирането, че има много такива въпроси, които не са решавани в годините. Те очевидно не могат да бъдат преодоленни в кратки срокове, дори всички едва ли биха могли да бъдат преодоленни в мандата на тази Комисия.

И. Н. Иванов каза, че причината за това е, че са натрупани в значителен брой предшествващи мандати. Иванов възложи на А. Иванова да се подготви доклад и предложение, след което ще се създаде работна група за определяне на показателите.

А. Иванова отбеляза, че се работи по показателите за качество. Има такива, които действат от 2004 г., и следва да бъдат актуализирани. Експертите са във фаза на приключване на тази работа, но трябва да се създаде такава организация, която да доведе до финала. Предвид и други задачи, които се работят съвместно, експертите ще се съобразят с графика и ще завършат задачата.

Е. Харитоновата обясни, че е повдигнала въпроса, защото е написано в решението и

понастоящем няма такива целеви показатели.

А. Иванова каза, че това е факт. Има приети от Комисията общи, приети през 2004 г., които касаят сектора, но няма индивидуални показатели, които да са приети за всяко от дружествата, което е пречка да се приложи тази разпоредба.

Е. Маринова каза, че това са индивидуалните показатели, които би трябвало всяка година да се приемат във всички сектори, с които трябва да се коригират ежегодно цените.

Е. Харитонова говори без микрофон

Е. Маринова отговори, че има и индивидуални, общите показатели ги има и са приети 2004 г., а Маринова говори за индивидуалните показатели.

А. Иванова каза, че тъй като е възложено да се изработят нови и да се актуализират във връзка с промени в сектора, които трябва да бъдат отразени в тези показатели, за да бъдат приети индивидуалните показатели, първо трябва да бъдат приети общите показатели.

И. Н. Иванов обобща, че трябва да бъдат изменени тези показатели, които са от 2004 г.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от Б. Наумов.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 20 хил. нм ³	104.68 лв./1000 нм ³	(9.84 лв./MWh);
- от 20 хил. нм ³ до 200 хил. нм ³	88.32 лв./1000 нм ³	(8.30 лв./MWh);
- от 200 хил. нм ³ до 1000 хил. нм ³	75.42 лв./1000 нм ³	(7.09 лв./MWh);
- над 1000 хил. нм ³	65.85 лв./1000 нм ³	(6.19 лв./MWh);
- метанстанции	72.72 лв./1000 нм ³	(6.83 лв./MWh);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 5 хил. нм ³	199.15 лв./1000 нм ³	(18.72 лв./MWh);
- от 5 хил. нм ³ до 20 хил. нм ³	183.72 лв./1000 нм ³	(17.27 лв./MWh);
- от 20 хил. нм ³ до 100 хил. нм ³	144.95 лв./1000 нм ³	(13.62 лв./MWh);
- над 100 хил. нм ³	108.92 лв./1000 нм ³	(10.24 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 199.49 лв./1000 нм³ (18.75 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 841 хил. лв., за 2018 г. – 878 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2017 г. – 10 020 хил. нм³/г., за 2018 г. – 10 219 хил. нм³/г.;

Норма на възвръщаемост на капитал: 10.00%.

II. Всички останали утвърдени на „Костинбродгаз“ ООД действащи цени остават непроменени.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. **относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла**, събраните данни от проведените на 12.09.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, от становища на заинтересованите страни, както и от проведеното на 18.10.2017 г. закрито заседание, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимите им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи. 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.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед 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 НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. 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.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горечитираните разпоредби. Дружествата са уведомени, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) 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 „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от ЗЕ;

2. 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;

3. 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.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0.1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение в получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни не може да се установи намаляване на разходите, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция 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. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Каварна газ“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. Установено е, че считано от 01.10.2017 г., дружеството ще навлезе в следващ ценови период от утвърдения регулаторен период. В тази връзка, „Каварна газ“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С писмо с изх. № Е-15-22-13 от 16.08.2017 г. на Комисията от дружеството е изискано подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи,

свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-22-13 от 21.08.2017 г. „Каварна газ“ ООД е предоставило изисканата информация. С писмо с вх. № Е-15-22-13 от 25.08.2017 г. дружеството е предоставило допълнителна справка.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-575 от 31.08.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 185 от 05.09.2017 г., по т. 4 и т. 4.1, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 12.09.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което е присъствал упълномощен представител на „Каварна газ“ ООД, който е заявил, че е съгласен с данните, представени в доклада и че в законоустановения срок ще внесе писмено становище. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството или представители на поканените заинтересовани лица. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-22-14 от 14.09.2017 г. от „Каварна газ“ ООД. В становището се посочва, че докладът не включва пълната информация с отчетните данни за предходните години, и конкретно за 2016 г., и въз основа на тази информация не може да се направи задълбочен анализ, вкл. за наличието на предпоставки за извършване на корекция на цени за следващ ценови период. Също така, макар и представените в доклада данни да са достоверни, същите не са достатъчни за извършване на такава корекция. На следващо място е посочено, че не може да се коментират мотивите и/или решението/ята, касаещи проверката на изпълнението на показателите на одобрения бизнес план на дружеството и корекцията на цените, тъй като на интернет страницата на Комисията не са публикувани упоменатият в доклада протокол № 172 от 10.08.2017 г., както и протоколът от закрито заседание на КЕВР, с което е приет докладът за корекция на цените. Според дружеството е налице формален подход към прилагане на нормативните разпоредби, тъй като цените, отразени в подложения на обществено обсъждане проект на решение, са получени чрез формално заместване в ценовия модел, на който се основава Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г., единствено на стойностите на планираните инвестиции за 2016 г. с данните за отчетените инвестиции през същата година. Отбелязано е също така, че в доклада са посочени единствено разликите в планираните и отчетените инвестиции и общи продажби за 2016 г., без да са посочени разлики при останалите ценообразуващи елементи, както и че установените разлики при изпълнението на планираната консумация не са включени при корекцията на цените. Съществено според дружеството е, че при отразяване на реалните продажби за предходната 2016 г. се получава необходимост от корекция на цените в обратна посока, т.е. увеличение на цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на дружеството от 4,7% до 22,3%, в зависимост от тарифните групи. „Каварна газ“ ООД счита, че намалението на продадените количества природен газ, което води до намаляване на приходите от лицензионна дейност, заедно с намалената инвестиционна активност и потребление от клиентите, както и липсата на желание за газифициране предопределя съкращаване на инвестиционната програма. В тази връзка, анализирани отделно на тези данни, като ценообразуващи елементи води до неправилни решения. Посочва се, че Комисията следва да анализира ефекта от прилагането на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, както за развитието на пазара и за клиентите, така и за енергийното предприятие. Изложени са и следните допълнителни аргументи срещу решението за коригиране на цените на дружеството за разпределение на природен газ: предлаганото от КЕВР намаление ще доведе до 5% намаление на приходите на дружеството от лицензионната дейност, което ще доведе до намаляване на разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ; цените на природния газ за крайните клиенти ще се понижат едва с 1%, което няма да доведе до търсения от КЕВР ефект; „Каварна газ“ ООД попада в групата на дружествата с най-ниски цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа. В допълнение, лицензиантът уточнява, че не е подал

заявление по чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ за утвърждаване на коригирани необходими приходи и /или цени за следващ ценови период, тъй като въз основа на анализ на планираните и отчетни данни и на ценообразуващите елементи за изминалите години от регулаторния период е установил, че необходимите приходи и цени имат нужда от корекция в посока увеличаване, за всички тарифни групи. В заключение, от дружеството настояват докладът да бъде допълнен, като в анализа се включат всички ценообразуващи елементи и респективно констатациите в него да бъдат преразгледани, както и да бъде променено решението за утвърждаване на цени на „Каварна газ“ ООД за ценовия период 01.10.2017 г. – 30.09.2018 г.

Комисията не приема изложените аргументи за основателни. Съгласно разпоредбата на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ може да се извърши годишна корекция 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. Ефектът от прилагането на тази разпоредба цели правилното отразяване в цените на реално извършените инвестиции. В тази връзка, в доклада са отразени и подробно разгледани прогнозните и отчетните данни за инвестициите на дружеството. Те именно, като ценообразуващ елемент, подлежат на корекция съгласно цитираната правна разпоредба, а за корекция на цените въз основа на отклонения в други ценообразуващи елементи не е налице правно основание при прилагане на метода на регулиране „горна граница на цени“, поради което същите не са предмет на разглеждане в настоящото производство. В рамките на извършения анализ е установено, че „Каварна газ“ ООД е било длъжно да подаде заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и/или цени за следващ ценови период, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, и че дружеството не е подало такова заявление. Поради това, Комисията, въз основа на наличната информация, с която разполага, вкл. от представени отчети и извършена проверка, е установила разлика между прогнозните и отчетните инвестиции на дружеството и е преминала към извършване на годишна корекция в рамките на законовите си правомощия и при спазване на подзаконовата нормативна уредба. В допълнение, следва да се отбележи, че цитираният в становището на дружеството протокол № 172 от 10.08.2017 г. е публикуван и е достъпен на интернет страницата на КЕВР.

След извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, Комисията приема за установено следното:

„Каварна газ“ ООД е титуляр на лицензия № Л-154-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-154-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Каварна и община Шабла за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила на „Каварна газ“ ООД пределни цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, пределни цени за снабдяване с природен газ при снабдяване с компресиран природен газ и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Каварна и община Шабла за регулаторен период до 2018 г., включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № 3-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-01 от 18.07.2017 г., подписан от „Каварна газ“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложили в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период:

Разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и

съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Газопроводи – линейна част и отклонения	лева	136 787	60 512	76 275
Небитови съоръжения	лева	175 792	16 252	159 540
Битови съоръжения	лева	33 600	20 982	12 618
Общо:	лева	346 179	97 746	248 433

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промислени	хил. м ³	1418	318	1100
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	1369	587	782
Битови	хил. м ³	1342	799	543
Общо:	хил. м³	4129	1704	2425

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 573 164 лв. Съгласно предоставените от „Каварна газ“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 341 000 лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 4000 лева.

Отражението на корекциите съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	лева	118 596	121 848	127 436	111 583	113 252	119 614
ОАТ	лева	185 679	194 577	207 841	174 617	180 750	194 995
Битови	лева	268 890	284 103	310 829	252 810	263 808	291 504
Общо	лева	573 164	600 529	646 106	539 010	557 810	606 113

В съответствие със същата горесцитирана разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-32 от 17.09.2015 г. цени, резултатите от тях са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика в лв./1000 м ³	Разлика в %
Промислени				
до 10 000 nm ³ /год., вкл.	125.11	120.00	-5.11	-4.1%
от 10 000 nm ³ /год. до 50 000 nm ³ /год., вкл.	103.45	100.17	-3.28	-3.2%
от 50 000 nm ³ /год. до 200 000 nm ³ /год., вкл.	82.56	79.92	-2.63	-3.2%
над 200 000 nm ³ /год.	68.55	65.41	-3.13	-4.6%
ОА и търговски				
до 5 000 nm ³ /год., вкл.	205.52	197.68	-7.84	-3.8%
от 5 000 nm ³ /год. до 20 000 nm ³ /год., вкл.	155.53	149.50	-6.03	-3.9%
от 20 000 nm ³ /год. до 100 000 nm ³ /год., вкл.	128.15	123.34	-4.81	-3.8%
над 100 000 nm ³ /год.	75.00	72.35	-2.65	-3.5%

Битови	208.99	201.04	-7.95	-3.8%
--------	--------	--------	-------	-------

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.4:

И. Н. Иванов обърна внимание, че т. 4 и т. 5 от дневния ред са били разглеждани на закрито заседание на 29 септември. Тогава е взето решение за отлагане на приемането на тези проекти на решения, без да бъдат дадени задължителни указания на работната група за промени. И. Н. Иванов припомни, че С. Тодорова е поставила въпроса, че иска да се запознае по-подробно с начина, по който са направени изчисленията, участващи в доклада. След това Е. Харитоновна е направило официално предложение за отлагане, но няма дадени задължителни указания. Председателят каза, че не счита за необходимо да се докладва повторно, защото докладването е било чуто на предишното заседание. Той предложи, ако има член от Комисията, които иска да постави въпрос или да направи изказване, да вземе думата.

А. Йорданов предложи работната група да прочете проекта на решение.

И. Н. Иванов прие предложението, тъй като А. Йорданов не е присъствал на предишното заседание.

Г. Дечева каза, че тъй като този проект на решение за втори път се подлага на гласуване, а основните данни, които са влезли в него, се представят за пети път на вниманието на Комисията, затова ще прочете само най-важното, което е в диспозитива на решението.

Г. Дечева прочете:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 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:

II. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Каварна газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, както следва:

1. Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

- 1.1. За промишлени клиенти (с техните подгрупи);
- 1.2. Обществено-административни и търговски клиенти (с техните подгрупи);
- 1.3. За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитал.

II. Всички останали утвърдени на „Каварна газ“ ООД действащи цени остават непроменени.

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

А. Йорданов отбеляза, че независимо, че не е присъствал на предходното заседание, той е получил материалите за заседанието по служебната си поща, запознал се е с протокола и няма допълнителни въпроси.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Каварна газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 10 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 120.00 лв./1000 nm^3 (11.28 лв./MWh);
- от 10 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ до 50 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 100.17 лв./1000 nm^3 (9.41 лв./MWh);
- от 50 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ до 200 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 79.92 лв./1000 nm^3 (7.51 лв./MWh);
- над 200 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ – 65.41 лв./1000 nm^3 (6.15 лв./MWh).

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 5 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 197.68 лв./1000 nm^3 (18.58 лв./MWh);
- от 5 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ до 20 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 149.50 лв./1000 nm^3 (14.05 лв./MWh);
- от 20 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ до 100 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$, вкл. – 123.34 лв./1000 nm^3 (11.59 лв./MWh);
- над 100 000 $\text{nm}^3/\text{год.}$ – 72.35 лв./1000 nm^3 (6.80 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти

лв./MWh).

201.04 лв./1000 nm^3 (18.89

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 558 хил. лв., за 2018 г. – 606 хил. лв.;

Количества природен газ : за 2017 г. – 4803 хил. $\text{nm}^3/\text{г.}$, за 2018 г. – 5416 хил. $\text{nm}^3/\text{г.}$;

Норма на възвръщаемост на капитал: 10.96%.

II. Всички останали утвърдени на „Каварна газ“ ООД действащи цени остават непроменени.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. относно **анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на**

„Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник, събраните данни от проведените на 12.09.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, от становища на заинтересованите страни, както и от проведено на 18.10.2017 г. закрито заседание, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-132 от 23.08.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварнагаз“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимите им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

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, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи. 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.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед 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 НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод, са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. 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.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горесцитираните разпоредби. ГРД са уведомени, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово

регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) 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 „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от ЗЕ;

2. 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;

3. 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.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0.1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение в получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни не може да се установи намаляване на разходите, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция 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. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Газинженеринг“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. Установено е, че считано от 01.10.2017 г., дружеството ще навлезе в следващ ценови период от утвърдения регулаторен период. В тази връзка, „Газинженеринг“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. Следователно е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С писмо с изх. № Е-15-23-12 от 16.08.2017 г. на Комисията от „Газинженеринг“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. С писмо с вх. № Е-15-23-12 от 22.08.2017 г. „Газинженеринг“ ООД е предоставило изисканата допълнителна информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-574 от 31.08.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 185 от 05.09.2017 г., по т. 3 и 3.1, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 12.09.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което е присъствала г-жа Анка Петкова – управител на „Газинженеринг“ ООД, която е заявила, че е съгласна с данните, изнесени в доклада, и че в законоустановения срок ще внесе писмено становище. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен

срок за депозиране на становища, в КЕВР е постъпило становище вх. № Е-15-23-13 от 19.09.2017 г. от „Газинженеринг“ ООД. В становището се посочва, че вследствие на различни фактори като климатичните условия, намаляване на производството на промишлените клиенти и финансовото състояние на населението, са намалели реализираните количества природен газ. В тази връзка са намалели приходите на дружеството и това, заедно с липсата на инвестиционна активност на потенциалните клиенти, е довело до неизпълнение на инвестиционната програма. На следващо място е посочено, че в модела за образуване на цените, ценообразуващите елементи не са само реализираните количества природен газ и инвестициите. В тази връзка, от дружеството е приведен пример, че при нанасяне на реалните данни за реализиран природен газ и инвестиции за 2016 г., в модела за определяне на цените до 2018 г., на базата на който е издадено Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. на КЕВР, се получава увеличение на цената за пренос по газоразпределителната мрежа между 3,34% и 19,18% за различните групи клиенти. „Газинженеринг“ ООД уточнява, че дружеството не е подало заявление по чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ за утвърждаване на коригирани необходими приходи и/или цени за следващ ценови период, тъй като въз основа на анализ е установено, че цените ще се увеличат значително, което ще намали още повече потреблението на природен газ. Също така е посочено, че ако се приеме предлаганото решение, крайната цена на природния газ за клиентите ще се намали с по-малко от 1% и няма да се получи търсения от КЕВР ефект. Намалението на приходите на „Газинженеринг“ ООД обаче ще бъде 3%, което ще затрудни дейността на дружеството по гарантиране на безопасността при експлоатацията на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея и сигурността на доставките. В допълнение, се посочва, че извършващото се строителство през 2017 г. ще изпълни плана за инвестиции за 2016 г. и 2017 г., което се обуславя от сключени договори за присъединяване и осигурени средства за инвестиции. В заключение, „Газинженеринг“ ООД счита, че направеното предложение за намаляване на цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа е в противоречие с НРЦПГ и Указанията за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени“.

Комисията не приема изложените аргументи за основателни. Годишните корекции на цените, които могат да бъдат извършени от Комисията при прилагане на метода „горна граница на цени“, са изчерпателно изброени в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ. Действително, начинът за образуване на цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа е регламентиран в чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, но в рамките на настоящото производство, в съответствие с разпоредбата на чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, Комисията е разгледала конкретните ценообразуващи елементи, които имат отношение към прилаганата корекция, а именно въз основа на разликата между прогнозните и отчетните инвестиции. Аргументът на дружеството, че вследствие на предложената корекция цените ще се понижат с по-малко от 1%, което няма да доведе до търсения от КЕВР ефект е неоснователно, тъй като целта на извършването на тази корекция е спазване и прилагане на нормативната уредба във връзка с изменение на цените при прилагане на метода „горна граница на цени“. Прилаганата корекция ще доведе до отразяване на реално направените инвестиции в цените и не би следвало да повлияе на безопасността при експлоатацията на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея и сигурността на доставките, чието съблюдаване е лицензионно задължение на дружеството. В рамките на извършения анализ е установено, че „Газинженеринг“ ООД е било длъжно да подаде заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и/или цени за следващ ценови период, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, и че дружеството не е подало такова заявление. Поради това, Комисията, въз основа на наличната информация, с която разполага, вкл. от представени отчети и извършена проверка, е установила разлика между прогнозните и отчетните инвестиции на дружеството и е преминала към извършване на годишна корекция в рамките на законовите си правомощия и при спазване на

подзаконовата нормативна уредба.

След извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, Комисията приема за установено следното:

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

С Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2015 г. на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник при регулаторен период до 2018 г. включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № З-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-02 от 19.07.2017 г., подписан от „Газинженеринг“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложи в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

В писмо с вх. № Е-15-23-12 от 22.08.2017 г. „Газинженеринг“ ООД е посочило, че е инвестирало в системно съоръжение в размер на 3229 лв., което обслужва небитови и битови клиенти. В тази връзка посочената инвестиция е разпределена към небитови и битови съоръжения пропорционално в зависимост от отчетеното потребление на природен газ на небитовите и битовите клиенти за 2016 г.

Разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Газопроводи – линейна част и отклонения	лева	175 617	9327	166 290
Небитови съоръжения	лева	12 256	2228	10 028
Битови съоръжения	лева	15 654	3971	11 683
Общо:	лева	203 527	15 526	188 001

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промислени	хил. м ³	1756	442	1314
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	480	159	321
Битови	хил. м ³	813	275	538
Общо:	хил. м³	3049	876	2173

Утвърдените на дружеството необходими годишни приходи за 2016 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 260 334 лв. Съгласно предоставените от „Газинженеринг“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 112 467 лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 7438.81 лева.

Отражението на корекциите съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	лева	76 740	90 659	97 595	72 987	86 324	92 938

ОА и търговски	лева	50 026	52 942	59 188	47 397	50 181	56 115
Битови	лева	133 568	151 686	174 818	126 421	143 591	165 522
Общо:	лева	260 334	295 286	331 601	246 804	280 096	314 575

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-29 от 17.09.2015 г. цени, резултатите от тях са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика в лв./1000 м ³	Разлика в %
Промислени:				
до 10 000 nm ³ /год.	99.68	96.89	-2.78	-2.79%
до 100 000 nm ³ /год.	64.15	62.38	-1.76	-2.75%
над 100 000 nm ³ /год.	51.07	49.61	-1.46	-2.86%
ОА и търговски:				
до 10 000 nm ³ /год.	135.59	131.39	-4.20	-3.10%
над 10 000 nm ³ /год.	110.05	106.68	-3.37	-3.07%
Битови	178.40	172.41	-5.99	-3.36%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

Изказвания по т.5:

К. Лазарова каза, че ще изчете диспозитива на проекта на решение.

И. Н. Иванов отбеляза, че тази точки също е била отложена, но не е докладвана.

К. Лазарова прочете:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, Комисията за енергийно и водно регулиране

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти (със съответните подгрупи);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти(със съответните подгрупи);

1.3. За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи (за 2017 г. и 2018 г.);

Количества природен газ (за 2017 г. и 2018 г.);

Норма на възвръщаемост на капитала.

II. Всички останали утвърдени на „Газинженеринг“ ООД действащи цени остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 дневен срок.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от К. Лазарова от името на работната група.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 10 000 nm³/год. 96.89 лв./1000 nm³ (9.11 лв./MWh);
- до 100 000 nm³/год. 62.38 лв./1000 nm³ (5.86 лв./MWh);
- над 100 000 nm³/год. 49.61 лв./1000 nm³ (4.66 лв./MWh);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 10 000 nm³/год. 131.39 лв./1000 nm³ (12.35 лв./MWh);
- над 10 000 nm³/год. 106.68 лв./1000 nm³ (10.03 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 172.41 лв./1000 nm³ (16.20 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи – за 2017 г. – 280 хил. лв., за 2018 г. – 315 хил. лв.;

Количества природен газ – за 2017 г. – 4077 хил. nm³/г., за 2018 г. – 4415 хил. nm³/г.;

Норма на възвръщаемост на капитала – 7.45%.

II. Всички останали утвърдени на „Газинженеринг“ ООД действащи цени остават непроменени.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев и Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

Приема доклад на относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд

Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД за сведение.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно необходимост от предоставяне на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД във връзка с въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от неговата група;

2. „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъде уведомено за приетите от КЕВР заключения във връзка с искането по писмо с вх. № О-15-45-24 от 15.08.2017 г.

По т.3 както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа.
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

II. Всички останали утвърдени на „Костинбродгаз“ ООД действащи цени остават непроменени.

По т.4 както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Каварна газ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на общините Каварна и Шабла, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа.
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

II. Всички останали утвърдени на „Каварна газ“ ООД действащи цени остават непроменени.

По т.5 както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.11.2017 г., на „Газинженеринг“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Долни Дъбник, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа.
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

II. Всички останали утвърдени на „Газинженеринг“ ООД действащи цени остават непроменени.

Приложения:

1. Доклад с вх.№ Е-Дк-681/11.10.2017 г. и констативни протоколи - проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Газо-енергийно дружество Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „Карловогаз“ ООД, „Кнежагаз“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян газ“ АД, „Неврокоп газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД;

2. Доклад с вх.№ Е-Дк-683/12.10.2017 г. - необходимост от предоставяне на информация от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД във връзка с въвеждане на консолидационен софтуер за дружествата от неговата група;

3. Решение на КЕВР № Ц-24/18.10.2017 г. - анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд.

4. Решение на КЕВР № Ц-25/18.10.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Каварна газ“ ООД за територията на община Каварна и община Шабла;

5. Решение на КЕВР № Ц-26/18.10.2017 г. - утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа за следващия ценови период от регулаторния период на „Газинженеринг“ ООД за територията на община Долни Дъбник.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(А. Йорданов)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова – главен експерт)