



ПРОТОКОЛ

№ 204

София, 27.11.2019 година

Днес, 27.11.2019 г. от 11:15 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, И. Александров – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Димитров – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-789 от 21.10.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, проект на акт и съгласувателна таблица.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Ренета Николова, Димитър Дуевски

2. Доклад с вх. № Е-Дк-790 от 22.11.2019 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Диана Николкова, Снежана Станкова, Сирма Денчева,
Емилия Тренева, Димитър Дуевски

3. Доклад с вх. № Е-Дк-765 от 20.11.2019 г. относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Работна група: Мариана Сиркова, Росица Тодорова

4. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова,
Ваня Караджова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

5. Проект на решение относно издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова,
Петя Андонова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

6. Проект на решение относно: издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енско Трейдинг“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Кристина Костадинова,
Ваня Караджова, Радостина Методиева, Светослава Маринова

7. Проект на решение относно изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Враца“ ЕАД.

Приложение № 1 към лицензията

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Юлиана Ангелова, Петя Петрова,
Христина Петрова, Йовка Велчева и Надежда Иванова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-766 от 21.11.2019 г. относно бизнес план на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово, за периода 2020 г. - 2024 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Юлиана Ангелова и Петя Георгиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 19.11.2019 г. относно планова проверка на „Топлофикация – Велико Търново“ АД.

Докладват: Благовест Балабанов, Стефан Мазнев,
Дора Томова, Марияна Настева

10. Доклад с вх. № Е-Дк-763 от 19.11.2019 г. относно планова проверка на „Топлофикация – Разград“ АД.

Докладват: Благовест Балабанов, Стефан Мазнев,
Дора Томова, Марияна Настева

11. Доклад с вх. № Е-Дк-764 от 19.11.2019 г. относно планова проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД.

Докладват: Благовест Балабанов, Стефан Мазнев,

12. Доклад с вх. № Е-Дк-791 от 22.11.2019 г. относно: искане от „Овергаз Мрежи“ АД по чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката.

Работна група: Милен Димитров,
Мариана Сиркова, Росица Тодорова

По т.1. Комисията започна разглеждането на доклад с вх. № Е-Дк-789 от 21.10.2019 г. относно **проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ**, проект на акт и съгласувателна таблица.

Изказвания по т.1.:

Докладва А. Иванова, която обясни, че изготвеният проект, който е във връзка с изменение на Наредбата, е бил подложен на обществено обсъждане. Получени са становища. След разглеждане на становищата и обсъждане в рамките на работната група, експертите считат, че е необходимо да бъдат прецизирани текстовете на чл. 17 за образуване на цената на вход на газопреносната мрежа, които са предложени в проекта. Поради това работната група предлага да се отложи точката за разглеждане от Комисията. Да се насрочи нов час за разглеждане.

И. Н. Иванов попита това в рамките на деня ли да стане, тъй като в такъв случай може да се отложи точката като цяло и да се докладва в края на заседанието.

Говори се без микрофон.

И. Н. Иванов каза, че след като времето е недостатъчно, разглеждането на т.1 от дневния ред да се отложи за друга дата. Председателят счита, че след проведената дискусия, искането на работната група е основателно.

И. Н. Иванов подложи на гласуване искането на работната група, като предложи т.1 да бъде включена като извънредна точка в дневния ред на закритото заседание на 28.11.2019 г.

Предвид гореизложеното, Комисията

Р Е Ш И:

Отлага разглеждането на доклад с вх. № Е-Дк-789 от 21.10.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, проект на акт и съгласувателна таблица. Материалите да бъдат включени като извънредна точка в дневния ред на закритото заседание, което ще се проведе на 28.11.2019 г.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-67 от 26.09.2019 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД, с искане за продължаване срока на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-178 от 30.09.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). При извършената проверка от формална страна на заявлението и приложените към него документи са установени непълноти. В тази връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-67 от 03.10.2019 г. на Комисията, от „Севлиевогаз-2000“ АД е изискано да представи допълнителна информация. Заявителят е представил изисканите данни и документи с писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-67 от 15.10.2019 г.

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

I. Правни аспекти

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево, издадени със срок до 17.12.2020 г.

На основание чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Съгласно чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, срокът на лицензията се продължава за срок не по-дълъг от 35 години, ако лицензиантът отговаря на условията на закона и изпълнява всички задължения и изисквания по лицензията, и е направил писмено искане за продължаване най-малко една година преди изтичането на срока на първоначалната лицензия. Според чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, лицензиантът може да поиска продължаване срока на лицензията най-малко една година преди изтичането на срока на лицензията. На основание чл. 67, ал. 2 от НЛДЕ, ако заявителят не спази този срок искането не се разглежда, като в този случай лицензиантът може да подаде заявление за издаване на нова лицензия по реда на наредбата.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 67, ал. 1 от НЛДЕ, „Севлиевогаз-2000“ АД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-67 от 26.09.2019 г., на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, с което е поискало продължаване с 19 (деветнадесет години) на срока на издадените му лицензии, т.е. до 17.12.2039 г.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 42, ал. 2 от ЗЕ и чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да извърши преценка дали заявителят отговаря на изискванията на закона и дали изпълнява всички изисквания и задължения по действащата лицензия. С оглед изложеното, на основание чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, следва да се извърши преценка дали лицензиантът е лице, регистрирано по Търговския закон, което притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; дали притежава вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността „разпределение на природен газ“; както и че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

В резултат на извършена служебна справка в Търговския регистър към Агенция по вписванията се установи, че „Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 107063552, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, гр. Севлиево 5400, ул. „Бор“ № 4. Дружеството се управлява и представлява от прокуриста Николай Генов Апостолов.

Размерът на капитала на „Севлиевогаз-2000“ АД е 1 875 072 лв. (един милион осемстотин седемдесет и пет хиляди и седемдесет и два) лв., разпределен в 1542 (хиляда петстотин четиридесет и два) бр. поименни обикновени акции с номинал от 1216 (хиляда двеста и шестнадесет) лв. Акционери в дружеството са: Община Севлиево – с 772 броя акции (50,06%) и „Идеал Стандарт Видима“ АД – със 770 броя акции (49,94%).

„Севлиевогаз-2000“ АД е с предмет на дейност: „Проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на община Севлиево и продажбата на природен газ и всички свързани с това дейности. Други дейности, незабранени със закон“.

От прокуриста на дружеството са представени: декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истиността на заявените обстоятелства и приложените документи и данни; декларация, че дружеството не е в производство по несъстоятелност или в ликвидация и не е обявено в несъстоятелност; декларация по чл. 11, ал. 2, б. „г“ от НЛДЕ, че на същото не е отнемана лицензията и не е отказано издаването на лицензия за същата дейност. Представени са декларации от членовете на Съвета на директорите и от прокуриста на „Севлиевогаз-2000“ АД на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Въз основа на горепосоченото се установи, че „Севлиевогаз-2000“ АД продължава да отговаря на изискването на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да е лице, регистрирано по Търговския закон, не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, както и че членовете на управителния орган и прокуристът не са лишени от право да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

II. Вещни права и доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда

1. Във връзка с наличието на вещни права на заявителя върху енергийния обект „Севлиевогаз-2000“ АД е представило в Комисията следните документи:

- Разрешение за ползване № 890 от 18.06.2001 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево- I етап- Газоразпределителен пункт (ГРП) и разпределителен газопровод – линейна част по улици“ „Газификация на гр.Севлиево - II етап-ГРП и разпределителен газопровод – линейна част по улици“;

- Разрешение за ползване № 72 от 03.02.2003 г. за строеж: „Част от северен газоразпределителен пръстен ниско налягане от Динамо ООД до Севко АД“ и „Част от III-ти етап от газификация на гр.Севлиево: от кранов възел №2.0.1 по ул. „Бор“ и ГРП-5 и от кранов възел № 2.0.11 до южна промишлена зона“;

- Разрешение за ползване № СТ-12-267 от 09.07.2004 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево“ – разпределителни газопроводи /РГ/ и газопроводни отклонения (ГО) до консуматори;

- Разрешение за ползване № СТ-12-150 от 23.03.2005 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево“ - 1. Разпределителни газопроводи (части от мрежа) към ГРП-1, ГРП-3, ГРП-4 и газопроводни отклонения до консуматори и 2. Разпределителни газопроводи (части от мрежа) към ГРП-2, ГРП-5, ГРП-7а и газопроводни отклонения до консуматори;

- Разрешение за ползване № ДК-07-29 от 31.07.2006 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево“ - Разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до консуматори;
- Разрешение за ползване № ДК-07-25 от 07.07.2008 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево“ - Разпределителни газопроводи (РГ) и газопроводни отклонения (ГО) до консуматори;
- Разрешение за ползване № СТ-05-582 от 18.05.2010 г. за строеж: „Газификация на община Севлиево, Област Габрово“ – разпределителен газопровод от АГРС - Севлиево до с. Ряховците, с. Кормянско и с. Петко Славейково (клон 4), разпределителни газопроводи (клон 1), (клон 2), (клон 3);
- Разрешение за ползване № ДК-07-СЦР-11 от 02.08.2010 г. за строеж: „Газификация на гр. Севлиево“ - Разпределителни газопроводи и газопроводни отклонения до консуматори;
- Разрешение за ползване № СТ-05-86 от 22.01.2014 г. за строеж: „Газоразпределителни мрежи - община Севлиево“ – 1. Газоразпределителна мрежа на с. Петко Славейково - I, II, III етап; 2. Газоразпределителна мрежа на с. Ряховците - I, II, III етап; 3. Газоразпределителна мрежа на с. Кормянско - I, II, III етап; 4. Газоразпределителна мрежа на с. Градница - I, II, III етап;
- Разрешение за ползване № СТ-05-1733 от 12.10.2015 г. за строеж: „Разпределителен газопровод от гр. Севлиево до с. Горна Росица“ I и II етап;
- Разрешение за ползване № СТ-05-89 от 31.01.2017 г. за строеж: „Газоразпределителна мрежа на с. Кормянско II етап“;
- Разрешение за ползване № СТ-05-178 от 05.02.2019 г. за строеж: „Газоразпределителна мрежа на село Петко Славейково етап II“;
- Разрешение за ползване № СТ-05-179 от 05.02.2019 г. за строеж: „Газоразпределителна мрежа на село Горна Росица етап I“;
- Разрешение за ползване № СТ-05-182 от 05.02.2019 г. за строеж: „Газоразпределителна мрежа на град Севлиево“;
- Удостоверение № 20 от 21.03.2019 г. от Община Севлиево за въвеждане в експлоатация на строеж: „Изграждане на сградни отклонения от газоразпределителната мрежа на гр. Севлиево, община Севлиево“.

2. Във връзка с нормативните изисквания за опазване на околната среда, заявителят е представил:

- Решение № 21-12/1998 от 28.10.1998 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ)-Велико Търново по оценка въздействието върху околната среда (ОВОС), видно от което са посочени условията за реализирането на проект за обект: „Газификация на промишлени и битови консуматори“ – гр. Севлиево, община Севлиево;
- Решение № ВТ-36-ПР/2009 от 01.06.2009 г. на РИОСВ-Велико Търново за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газоснабдяване на община Севлиево-Разпределителни газопроводи извън границите на урбанизираната територия, Клон 1 – с. Ряховците, Клон 2 – с. Кормянско, Клон 3 – от с. Кормянско до с. П. Славейков и клон 4, клон 4.1 и клон 4.2 – от автоматична газорегулираща станция (АГРС)-Севлиево до с. Ряховците, с. Кормянско, с. П. Славейков“ на възложителя „Севлиевогаз-2000“ АД;
- Решение № ВТ-37-ПР/2009 от 01.06.2009 г. на РИОСВ-Велико Търново за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газоснабдяване на община Севлиево – разпределителен газопровод от гр. Севлиево до с. Горна Росица – I-ви етап“ с възложител „Севлиевогаз-2000“ АД;
- Решение № ВТ-10-ПР/2011 от 24.03.2011 г. на РИОСВ-Велико Търново за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС, видно от което не следва да се извърши такава оценка за инвестиционно предложение „Газоснабдяване на община Севлиево – разпределителен газопровод от гр. Севлиево до с. Горна Росица – II-ри етап“ с възложител „Севлиевогаз-2000“ АД.

3. Във връзка с нормативните изисквания за безопасна експлоатация на енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, заявителят е представил:

- актуални ревизионни актове от периода 28.01.–16.08.2019 г. относно редовния годишен технически преглед от органите на техническия надзор на цялата газопроводна мрежа и прилежащите ѝ съоръжения за извършените периодични технически прегледи на съдовете с повишена опасност - разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения, газорегулаторни измервателни табла (ГРИТ), газорегулаторни табла (ГРТ) и газоизмервателни табла (ГИТ) от газоразпределителната мрежа, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД, гр. Севлиево (88 броя ревизионни книги и актове от ревизионни книги на поднадзорните обекти – газоразпределителна мрежа (ГРМ) и съоръжения). Видно от тези документи, газопроводите и съоръженията са в добро състояние, документацията им е редовно и правилно попълвана, дружеството има обучен и с необходимата квалификация и правоспособност обслужващ персонал и проверените газопроводни мрежи и съоръжения остават в експлоатация.

Въз основа на представените доказателства се установява, че са спазени изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ.

III. Срок на лицензията

Заявителят е поискал продължаване с 19 (деветнадесет) години на срока на издадените лицензии. Като обосновка за новия срок на лицензиите, „Севлиевогаз-2000“ АД е посочило, че вследствие на изтичането на срока на лицензиите възниква необходимост от продължаване предоставянето на услуги по разпределение и снабдяване с природен газ на лицензионната територия на община Севлиево и разширяване на съществуващата ГРМ с цел увеличаване броя на ползвателите на тези услуги. Дружеството счита, че сроковете на лицензиите следва да гарантират заинтересованост в изпълнение на поетите задължения от страна на лицензианта.

„Севлиевогаз-2000“ АД посочва също необходимостта от пълно възвръщане на вложените инвестиции за периода 2004 – 2020 г., както и от получаване на справедливо ниво на възвръщаемост на вложените средства, което е пряко свързано със срока на експлоатация на изградената ГРМ. При формулирането на искането си относно срока на продължаване на лицензиите, дружеството е отчело срока на откупуване на инвестициите, както и физическия срок на експлоатация на съоръженията, изградени от „Севлиевогаз-2000“ АД. Физическата годност на полиетиленовите тръби, с които ще се изгражда мрежата, е над 50 години, а амортизационният срок на активите на газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея е 25 години.

Основание за удължаване срока на лицензиите с 19 (деветнадесет) години според заявителя е и обстоятелството, че за шестнадесетгодишния период от лицензирането си дружеството със своята работа и отношение към клиентите и благодарение на разумна ценова политика е успяло да спечели доверието и предпочитанията на населението на общината и се ползва с добра репутация пред обществеността и местното управление.

IV. Технически аспекти

1. Относно техническото състояние на енергийния обект и техническите и експлоатационни характеристики и обслужващата го инфраструктура

Изградената мрежа до края на 2018 г. е с дължина 133 115 м и обхваща територията на гр. Севлиево и на част от община Севлиево. Газорегулиращите пунктове към разпределителни газопроводи са 12 бр., а съоръженията към отклонения са 1812 бр.

Към края на 2019 г. по прогнозни данни се очаква дружеството да има изградена мрежа с обща дължина 138 хил. м, в т.ч. разпределителни газопроводи и отклонения към клиентите. Към тях са изградени и следните поддържащи съоръжения: система за катодна защита с 1 брой катодни станции; линейни кранови възли; газорегулиращи и замерни съоръжения, обслужващи отделните клиенти; одорираща станция – 1 брой.

Към края на 2018 г. „Севлиевогаз-2000“ АД доставя природен газ на 5123 броя клиенти, от които 28 промишлени, 288 обществено-административни и търговски и 4807 битови клиенти. Общата консумация на природен газ е приблизително 236 хил. MWh, от която 174 хил. MWh е от промишлени клиенти, 18 хил. MWh - от обществено-административни и търговски и 43 хил. MWh - от битови клиенти.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Севлиевогаз-2000“ АД притежава технически възможности и материални ресурси и отговаря на условията да продължи да осъществява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево.

2. Относно доказателства за назначения персонал, данни за управленската и организационна структура на лицензианта и данни за числеността на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност

„Севлиевогаз-2000“ АД има едностепенна система на управление - Съвет на директорите, състоящ се от 3 члена. Дружеството се управлява и представлява от Николай Апостолов — прокурист. Относно организационната структура и числеността на персонала е представено утвърдено от прокуриста длъжностно разписание, видно от което персоналят на дружеството се състои от 18 души, разпределени в следните звена: администрация, технически отдел, инкасо, поддръжка, счетоводство и обслужващо звено.

Относно образованието и квалификацията на персонала са представени 12 бр. копия от дипломи за завършено висше образование, съответно на прокуриста и на персонала, както и копия от сертификати на специалистите по поддръжката за преминат курс „Газова безопасност“ и копия от свидетелства за правоспособност за заваряване.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „Севлиевогаз-2000“ ООД притежава човешки ресурси и опит и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево.

V. Икономически аспекти

Финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2016 – 2018 г.:

От представените годишни финансови отчети на „Севлиевогаз-2000“ АД е видно, че дружеството реализира следните финансови резултати: загуба в размер на 30 хил. лв. за 2016 г., печалба в размер на 168 хил. лв. за 2017 г. и печалба в размер на 180 хил. лв. за 2018 г.

Общите приходи от дейността на дружеството нарастват от 3784 хил. лв. за 2016 г. до 5781 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в реализираните приходи имат приходите от продажба на природен газ, които нарастват от 3461 хил. лв. за 2016 г. на 5251 хил. лв. за 2018 г. Структурата на общите приходи включва още приходи от услуги и други приходи.

Общите разходи на „Севлиевогаз-2000“ АД за разглеждания период нарастват от 3814 хил. лв. за 2016 г. на 5577 хил. лв. за 2018 г. Основен дял в общите разходи са разходите за покупка на природен газ, които от 2728 хил. лв. за 2016 г. нарастват на 4006 хил. лв. за 2018 г. Разходите за суровини и материали са в размер на 97 хил. лв. за 2016 г. и достигат 157 хил. лв. в края на 2018 г.; разходите за външни услуги през периода нарастват от 217 хил. лв. на 370 хил. лв.; разходите за амортизации се увеличават от 294 хил. лв. през 2016 г. на 325 хил. лв. за 2018 г.; разходите за персонала се увеличават от 406 хил. лв. за 2016 г. на 493 хил. лв. през 2018 г.

Общата сума на актива на дружеството нараства от 4796 хил. лв. за 2016 г. на 4873 хил. лв. в края на 2018 г. Дълготрайните активи намаляват от 2951 хил. лв. през 2016 г. на 2749 хил. лв. през 2018 г., основно от намалените ДМА в частта съоръжения и др. Краткотрайните активи се увеличават от 1838 хил. лв. за 2016 г. на 2113 хил. лв. през 2018

г., в резултат на увеличените вземания от клиенти и доставчици и на паричните средства в разплащателни сметки.

Записаният капитал на „Севлиевогаз-2000“ АД остава с непроменена стойност в размер на 1875 хил. лв. Други резерви са в размер на 1843 хил. лв. за 2016 г. и намаляват на 1830 хил. лв. за 2018 г. Собственият капитал се увеличава от 3688 хил. лв. за 2016 г. на 3885 хил. лв. за 2018 г. в резултат на увеличаване на текущата печалба. Делът на собствения капитал в общата стойност на пасива се увеличава от 77% през 2016 г. на 80% през 2018 г. Дългосрочните задължения на дружеството за периода се увеличават от 45 хил. лв. на 91 хил. лв., поради увеличените задължения към доставчици и данъчни задължения. Текущите задължения намаляват от 1052 хил. лв. за 2016 г. на 793 хил. лв. за 2018 г., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия и към доставчици.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, данъци, лихви, комисионни, дивиденди и други. При инвестиционната дейност постъпленията и плащанията са свързани с дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени или предоставени заеми, а плащанията са за заеми, лихви, комисионни, дивиденди, плащания на задължения по лизингови договори и др.

От представените парични потоци за периода 2016 – 2018 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности през целия период.

Отчетните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Показатели	Отчет		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3784	4623	5781
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	3814	4436	5577
Счетоводна загуба/печалба (хил. лв.)	-30	187	204
Финансов резултат (хил. лв.)	-30	168	180
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,25	1,39	1,41
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,75	2,75	2,66
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	3,36	5,01	4,39

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2016 – 2018 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 1,25 за 2016 г. на 1,41 за 2018 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Коефициентът за обща ликвидност се увеличава от 1,75 за 2016 г. на 2,66 за 2018 г. Това е показател, че дружеството е притежавало свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, се увеличава от 3,36 за 2016 г. на 4,39 за 2018 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2016 – 2018 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД е много добро.

VI. Бизнес план на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г.

В изпълнение на изискването на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „Севлиевогаз-2000“ АД е представило бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. с вх. № Е-15-26-14 от 26.09.2019 г. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията. Предвид изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 и чл. 69, ал. 4 във връзка с чл. 13 от НЛДЕ, представеният от „Севлиевогаз-2000“ АД бизнес план за дейността на дружеството за периода 2020 – 2024 г. подлежи на одобрение от Комисията. Същият е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

1. Инвестиционна програма

Изградената мрежа е с дължина 138 хил. м разпределителни газопроводи и отклонения и обхваща територията на цялата община. През периода 2020 – 2024 г. се предвижда само доизграждането на съществуващата мрежа и на отклонения и съоръжения за присъединяване на нови клиенти.

Развитието на ГРМ на територията на община Севлиево и достигането на нови райони за газифициране е, както следва:

- 2020 г. - развитие на ГРМ на територията на с. Горна Росица и с. Градница; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на гр. Севлиево.
- 2021 г. - развитие на ГРМ на територията на гр. Севлиево – I и II етап; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на гр. Севлиево.
- 2022 г. - развитие на ГРМ на територията на вилна зона Хоталич; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на гр. Севлиево.
- 2023 г. - развитие на ГРМ на територията на гр. Севлиево – III етап; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на гр. Севлиево.
- 2024 г. - развитие на ГРМ на територията на гр. Севлиево – IV етап; развитие на отклоненията към ГРМ на територията на гр. Севлиево.

„Севлиевогаз-2000“ АД предвижда за периода изграждането на нови 31 хил. м ГРМ – 27,9 хил. м разпределителни газопроводи и 3,4 хил. м отклонения предимно към битови клиенти и 360 бр. съоръжения за присъединяване на административни и битови клиенти.

Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 1625 хил. лв. За дейността снабдяване с природен газ през разглеждания период не се предвиждат повече инвестиции.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Севлиево са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Параметър	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	Общо за периода:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	168	221	415	281	297	1382
	м	3335	5186	9012	6816	6902	31 251
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	61	54	40	40	47	242
	брой	91	81	61	61	71	365
Общо:	хил. лв.	229	274	456	321	344	1625

2. Производствена програма

„Севлиевогаз-2000“ АД е разработило производствената си програма въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти, влиянието на общите икономически тенденции и прогнозите за икономическото развитие на община Севлиево.

Заявителят посочва, че производствената програма е обвързана с данните от предходни периоди за потребление на природен газ и прогнозните такива количества.

Промишленият и общественно-административният сектор е газифициран на 100%, а по отношение на битовата газификация тя обхваща реално около 70% от потенциалните клиенти. Потреблението за групата на битовите клиенти е определено въз основа на концепция за присъединяване към ГРМ с плавно нарастваща активност на клиентите. Отчетени са и значителният интерес и активност на клиентите на дружеството към изпълнявания от Министерство на енергетиката проект „Мерки за енергийна ефективност при крайните потребители на природен газ чрез газоразпределителните дружества в България“ (проект DESIREE GAS), който се финансира от Международен фонд „Козлодуй“.

Видно от представената производствена програма, в края на петгодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Севлиево да достигне 240 630 MW/h/г., реализирана от 5725 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	MW/h/г.	172 392	172 392	172 392	172 392	172 392
ОА и търговски	MW/h/г.	18 836	19 086	19 337	19 587	19 837
Битови	MW/h/г.	45 162	45 971	46 781	47 591	48 400
Общо:	MW/h/г.	236 390	237 450	238 510	239 570	240 630

Броят на клиентите по групи с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в Таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Промислени	брой	28	28	28	28	28
ОА и търговски	брой	301	305	309	313	317
Битови	брой	5020	5110	5200	5290	5380
Общо:	брой	5349	5443	5537	5631	5725

В края на петгодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 5725 бр., от които 28 бр. промишлени, 317 бр. общественно-административни и търговски клиенти и 5380 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма

„Севлиевогаз-2000“ АД заявява, че основна цел в програмата е осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на гражданите. В тази връзка дружеството е разработило програма, която включва всички ремонтни работи и периодични проверки, които следва да се извършват на съоръженията и елементите от ГРМ на територията на община Севлиево. Посочени са дейностите, извършвани по отношение на: газопроводите от ГРМ, системата за катодна защита, съоръженията и инсталациите, разходомерните системи, аварийната готовност и газова безопасност, работата с клиенти. За осигуряване безопасността и сигурността на мрежата е предвидено да се изпълняват следните видове дейности:

Профилактични проверки на подземните газопроводи: извършване на обход, при който се следи за състоянието на: трасето на газопровода; трайните знаци по трасето; контролно-измервателните колонки от електрохимичната защита на металните участъци от газопроводите; предупредителните надписи и табели на газопроводите; извършване проверка в зоната над трасето за евентуални пропуски на газ; за евентуална загазеност на всички контролни тръби на газопровода, както и случайно избрани шахти и кладенци,

стопанисвани от други дружества, свързани с инфраструктурата на града – канализационни, водопроводни, съобщителни, електро и др., както и сутеренните помещения на всички сгради, разположени на разстояние до 10 метра от двете страни на газопровода.

Одорираща станция: ежедневно измерване на степента на одориране на природния газ, което се документира със записи. Ежеседмично измерване на степента на одориране в крайните точки на общинската ГРМ и водене записи на измерванията. При необходимост се извършва настройка на одориращата станция.

Профилактични проверки на надземните газопроводи: извършване на обход на съответния участък, при който се следи за състоянието на: основния тръбопровод и носещите конструкции; заземителите и електрическите връзки към тях; предупредителните надписи и табели на газопроводите; проверка чрез преносим газсигнализатор зоната около трасето за евентуални пропуски на газ.

Профилактични проверки на наляганията в различни точки от ГРМ: извършват се с манометър с клас на точност не по-нисък от 0,5.

Профилактични проверки на монтираната арматура и съоръжения: обхождане на крановите възли за следене състоянието на: шкафовете, заключващите механизми, предпазните огради и предупредителните надписи и табели; наличие на корозия и нужда от повторно боядисване на заземителите и на електрическите връзки към тях; проверка за загазеност в шахтите и шкафовете на крановите възли; извършване на проверка за пропуски по всички фланцови и резбови съединения.

Профилактични проверки на потенциалите в контролните точки от електро химическа защита (ЕХЗ) на металните участъци на ГРМ: измерване на потенциалите на всички контролни точки от ЕХЗ на металните газопроводи съгласно съответните проекти. Проверките се извършват ежесмесчно от акредитирана изпитвателна лаборатория, съгласно сключен договор със „Севлиевогаз-2000“ АД.

Регулярни и профилактични проверки на разходомерите: ежесмесчно в последните пет дни от месеца се извършва отчитане на показанията на всички битови абонати. Показанията на всички останали абонати на дружеството се отчитат на всяко първо число от месеца следващ отчетния период. При извършването на тази дейност се прави оглед на монтираните средства за търговско измерване (СТИ). Данните от огледа се обобщават и се съставя график за нуждаещите се от обслужване СТИ. В съответствие с изискванията на Закона за измерванията до края на петгодишния период се изготвя график за метрологична проверка на СТИ, собственост на дружеството и подлежащи на такава през текущите години.

Регулярни и профилактични проверки на техническото оборудване, необходимо за извършване на обслужване и аварийно-възстановителни работи по ГРМ: всички автомобили, инструменти и средства за комуникация, служещи за извършване на описаните по-горе дейности, се поддържат в постоянна изправност, като регулярно се следи за подмяната на консумативи и за извършването при необходимост на технически прегледи.

4. Социална програма

Социалната програма на дружеството има за цел: повишаване заинтересоваността на персонала от ефективно реализиране на бизнеса; създаване на предпоставки за поддържане на приемлив жизнен стандарт на работниците и служителите; повишаване на социалния статус на компанията; привличане на висококвалифицирани сътрудници.

„Севлиевогаз-2000“ АД предвижда да осъществява социалната си програма чрез следните дейности: осигуряване на средства за храна под формата на ваучери; средства за спорт, отдих и туризъм; медицинско обслужване на служителите; периодично провеждане на курсове за повишаване на квалификацията.

Заявителят предвижда продължаващото газифициране и развитието на дейността на дружеството да има социално-икономическо влияние върху населението на територията на общината в следните аспекти:

- *социален аспект* – запазване на работните места в процеса на експлоатацията на газоразпределителната система, липса на безработица при висококвалифицираните специалисти, подобряване условията на труд и намаляване на разходите за отопление;

- *екологичен аспект* – постигнатата замяна на твърдите и течните горива с природен газ ще запази достигнатото чувствително намаляване замърсяването на околната среда и подобряване на качеството на атмосферния въздух.

5. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ и други дълготрайни активи, необходими за извършването на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 91% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ - УПР, в т. ч:	1405	1483	1576	1624	1502
Разходи за материали	168	173	180	185	191
Разходи за външни услуги	312	315	323	327	333
Разходи за амортизации	314	333	355	331	128
Разходи за заплати и възнаграждения	447	492	541	596	655
Разходи за социални осигуровки	61	67	73	81	89
Други разходи	102	103	104	105	106
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	14	14	15	15	15
Одорант	4	4	4	4	4
Материали за текущо поддържане	10	10	11	11	11
Общо разходи за разпределение:	1419	1498	1591	1639	1517

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 9% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в Таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Условно-постоянни разходи за снабдяване	128	127	134	140	148
Разходи за материали	3	3	3	3	3
Разходи за външни услуги	53	53	53	53	53
Разходи за амортизации	10	4	4	4	4
Разходи за заплати и възнаграждения	51	56	61	67	74
Разходи за социални осигуровки	11	12	12	13	14
Други разходи	10	10	10	10	10
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР, в т.ч:	10	10	10	10	10

Материали за текущо поддържане	10	10	10	10	10
Общо разходи за снабдяване:	138	137	144	150	158

5.1. Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ на база отчетни данни за 2018 г. – 102 лв./км;
- работно облекло, прогнозирани на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло – около 200 лв. на човек на година;
- канцеларски материали, прогнозирани според броя на персонала – 200 лв./човек годишно;
- материали за текущо поддържане, представляват разходи свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по линейната част от ГРМ. Прогнозирани са като процент от стойността на изградените линейни участъци и съоръженията (приблизително 0,8% от стойността на линейните участъци и около 6% от стойността на съоръженията).

Разходи за външни услуги:

- застраховки за дейността „разпределение“, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи (1,2%), като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;
- данъци и такси, в т.ч. са прогнозирани лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на настоящият бизнес план;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, като са прогнозирани около 14-15 хил. лв. годишно за дейността „разпределение“, и около 32 хил. лв. - за дейността „снабдяване“;
- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване и поддръжка на линейните газопроводи, съоръженията, одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани са в размер на 44 лв./годишно на километър изградена мрежа.
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в зависимост от дължината на изградената ГРМ в размер на 385 лв./годишно на километър изградена мрежа;
- реклама и рекламни материали и развойна дейност, които включват изготвянето и периодичното излъчване на рекламни съобщения, а през новия период – и на рекламни клипове, по местните радио и телевизионни канали; периодични статии в местния печат; изготвяне и разпространение на рекламни листовки и брошури. Тези разходи са прогнозирани в размер на 12 хил. лв. годишно;
- проверка на уреди, определени в размер на средно по 3 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките. Тези разходи са отнесени само към дейността „разпределение“;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани като 1,5% от стойността на приходите на база отчетни данни;
- разходи за вода, отопление и осветление, прогнозирани в зависимост от отчетните разходи за базовата година;
- други разходи - всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, които не са включени в изброените пера.

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация на базата на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;

Разходи за заплати и възнаграждения, включват начислените работни заплати на целия персонал. Дружеството предвижда плавно увеличение на трудовите разходи, свързано с прогнозираното увеличение на МРЗ, средната работна заплата в отрасъла, както и на минималните осигурителни прагове;

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

Социални разходи, включват разходи за храна, медицинско обслужване и др., на персонала.

Други разходи, включват допълнителните разходи във връзка с административната дейност на дружеството. Това са основно транспортни разходи, командировки и обучения на персонала, охрана на труда, които са определени в зависимост от броя му.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

5.2. Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен и доставен природен газ и разходните норми на предприятието.

Разходи за материали – основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Този променлив разход е включен към дейността „разпределение“. Разходите за одорант са прогнозирани и са в съответствие с разходната норма от 24 mg/MWh и прогнозните количества за реализация;

Материали за текущо поддържане, включват разходите за поддръжка на таблата и са прогнозирани в размер на 20 хил. лв. годишно.

6. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За периода на бизнес плана дружеството планира капиталовата структура да е със 100% дял на собствения капитал. „Севлиевогаз-2000“ АД има акционерен капитал от 1875 хил. лв., който е инвестиран в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. Източниците на средства за финансиране на проекта покриват инвестициите в газоразпределителни мрежи и съоръжения, необходими за осъществяването на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ. Инвестиции в други дълготрайни активи и нематериални активи през новия петгодишен период не са планирани.

Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г. е в размер на 6,92%, която е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 6,23% и при отчитане на данъчните задължения.

7. Очаквано финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г.:

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2020 – 2024 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби в размер на: 242 хил. лв. за 2020 г.; 188 хил. лв. за 2021 г.; 115 хил. лв. за 2022 г.; 82 хил. лв. за 2023 г.; 201 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира нарастване на общите приходи от 6365 хил. лв. за 2020 г. на 6628 хил. лв. през 2024 г. Структурата на приходите за периода на бизнес плана включва приходи от продажби на природен газ на клиенти и приходи от услуги. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи от продажба на природен газ, които нарастват от 6334 хил. лв. през 2020 г. на 6597 хил. лв. за 2024 г.

„Севлиевогаз-2000“ АД прогнозира общите разходи да се увеличат от 6096 хил. лв. за 2020 г. на 6405 хил. лв. за 2024 г. Основен дял в общите разходи за дейността са разходите за покупка на природен газ, които се прогнозира да се увеличат от 4540 хил. лв.

за 2020 г. до 4730 хил. лв. за 2024 г. Разходите за материали се увеличават от 195 хил. лв. за 2020 г. на 219 хил. лв. за 2024 г. Разходите за външни услуги нарастват от 365 хил. лв. през 2020 г. на 386 хил. лв. за 2024 г. Разходите за амортизации намаляват от 324 хил. лв. през 2020 г. на 132 хил. лв. през 2024 г. Разходите за възнаграждения и осигуровки се увеличават от 570 хил. лв. за 2020 г. на 832 хил. лв. за 2024 г., а други разходи от 102 хил. лв. през 2020 г. на 106 хил. лв. за 2024 г.

Дружеството прогнозира общите активи да нарастват от 4380 хил. лв. за 2020 г. до 5044 хил. лв. в края на периода, в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Дълготрайните активи се увеличават от 1626 хил. лв. през 2020 г. на 1869 хил. лв. през 2024 г., в резултат на увеличение на ДМА в частта съоръжения. Краткотрайните активи на дружеството се увеличат от 2728 хил. лв. за 2020 г. на 3149 хил. лв. за 2024 г., в резултат увеличаване на вземанията от клиенти и доставчици, парични средства и др. вземания.

За посочения период записаният капитал остава с непроменена стойност в размер на 1875 хил. лв. Други резерви са прогнозирани в размер на 1848 хил. лв. годишно през периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от 3994 хил. лв. за 2020 г. на 4005 хил. лв. за 2024 г., вследствие на увеличение на натрупаната печалба. Дългосрочни задължения не се предвиждат за периода. Краткосрочните задължения се увеличат от 339 хил. лв. за 2020 г. на 990 хил. лв. за 2024 г., основно от увеличаване на задълженията към доставчици.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2020 – 2024 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, на контрагенти, за данъци и други, а постъпленията - от търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени плащания, свързани с покупка на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност не са предвидени постъпления и плащания.

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

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

Таблица № 8

Показатели	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Общо приходи от регулирана дейност (хил. лв.)	6365	6431	6497	6564	6628
Общо разходи от регулирана дейност (хил. лв.)	6096	6223	6370	6473	6405
Счетоводна печалба (хил. лв.)	269	209	127	91	223
Финансов резултат (хил. лв.)	242	188	115	82	201
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	2,46	2,64	2,40	2,36	2,14
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	8,05	5,19	4,11	3,51	3,18
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	11,78	6,69	5,28	4,32	4,05

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за периода 2020 – 2024 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 2,46 за 2020 г. намалява на 2,14 за 2024 г., но остава над единица. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно свободен собствен капитал да инвестира в нови дълготрайни активи.

Коефициентът на обща ликвидност намалява от 8,05 през 2020 г. на 3,18 през 2024 г., но остава над единица, което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения.

Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства е 11,78 за 2020 г. и намалява на 4,05 за 2024 г., но остава над единица през целия период. Това означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствен капитал за обезпечаване на финансовите си мероприятия.

Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура показват, че финансово-икономическото състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за целия период на бизнес плана ще бъде *много добро*.

8. Прогноза за цените на предоставяните услуги

С Решение № Ц-40 от 30.11.2015 г. КЕВР е утвърдила на „Севлиевогаз-2000“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ на клиенти и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Севлиево за периода 2015 – 2019 г. включително.

Предвид изтичането на регулаторния период на цените „Севлиевогаз-2000“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-26-15 от 26.09.2019 г., с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево, за регулаторен период 2020 – 2024 г., което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-съществените моменти в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

10. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: рационализиране на снабдяването; внедряване на дистанционно отчитане на разходите; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; ефективна организация на експлоатационната дейност.

В маркетинга на услугата: внедряване на софтуер за база данни за клиентите и проследяващ процесите от: маркетингови проучвания; заявления за присъединявания; договори за присъединяване; изграждане на газопроводни отклонения с техните технически характеристики; договори за доставка на природен газ; въвеждане на данни за всеки един клиент; въвеждане на показания от разходомери на клиентите; справки за потребените количества природен газ от всеки клиент за предходен период от време (Billing System); повишаване квалификацията на персонала; редовна актуализация на сайта на дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Севлиевогаз-2000“ АД ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Севлиево за новия срок на лицензите.

Изказвания по т.2.:

Докладва С. Станкова. „Севлиевогаз-2000“ АД е подало заявление за продължаване

срока на лицензиите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ с 19 г., до 2039 г. Работната група е извършила преценка дали заявителят отговаря на изискванията на закона и дали изпълнява всички изисквания и задължения по действащата лицензия. Анализът показва, че дружеството отговаря на изискванията. Към преписката е представен бизнес план за периода 2020 – 2024 г., който е с необходимите реквизити. Може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, дружеството ще притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура, и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейностите си на територията на Севлиево за новия срок на лицензиите.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 42, ал. 2 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 67, чл. 68 и чл. 69 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44 и чл. 45 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Севлиевогаз-2000“ АД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвани и насрочи провеждане на открито заседание на 04.12.2019 г. от 10:00 часа в зала IV на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 42, ал. 2 и чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 67, чл. 68 и чл. 69 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 44 и чл. 45 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2019 г. от 10:00 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Севлиевогаз-2000“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Със Заповед № 3-Е-207 от 15.10.2019 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2019 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“ по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените 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“ територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Ситигаз България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 131285259 със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София 1360, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4.

Предметът на дейност на дружеството е: пренос, разпределение и продажба на природен газ.

Дружеството се представлява от Бруно Тани.

Капиталът на „Ситигаз България“ ЕАД е в размер на 60 000 000 лв. Едноличен собственик на капитала е Група Дружества Газ Римини АД, Италия.

В проверяваната лицензионна територия „Ситигаз България“ ЕАД е изградило газоразпределителна мрежа (ГРМ) в градовете Пловдив, Септември, Белово, Велинград, Съединение, Стамболийски, Кричим, Раковски, Хасково, Димитровград, Чирпан, Раднево, Гълъбово, Кърджали, Казанлък, Гурково, Твърдица, Мъглиж, както и в селата Катуница, Ягодово, Крумово, Царацово, Стряма, Ново село, Куртово Конаре, Куклен, Радиново, Цалапица, Козарско, Караджово, Ветрен дол, Семчиново, Варвара, Труд, Ковачево, Крън, Енина, Горно Сахране, Долно Сахране, Голямо Дряново, Зимница, Ръжена.

Проверката беше извършена в офисите на дружеството в градовете Пловдив, Хасково, Димитровград, Казанлък, както и в централния офис на дружеството в гр. София, ул. „Адам Мицкевич“ № 4А, в присъствието на г-н Александър Кожухаров - член на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД.

Проверката обхваща периода **януари 2015 г. – септември 2019 г.** Последната планова проверка е извършена през 2014 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес план за периода 2014-2018 г., одобрен с решение № И6-Л-209 от 20.04.2015 г. и бизнес план за периода 2019-2023 г., одобрен с решение № БП-3 от 11.02.2019 г.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Ситигаз България“ ЕАД притежава 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 територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Лицензиите са със срок до 20.09.2040 г.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Дружеството няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности от негово име и за негова сметка.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в бизнес план за периода 2014-2018 г., одобрен с решение на КЕВР № И6-Л-209 от 20.04.2015 г. и бизнес план за периода 2019-2023 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 11.02.2019 г., дружеството е представило данни за изградена ГРМ, както следва:

Изградена мрежа /л. м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	23 090	15 999	-7091	69,29%
2016	27 890	24 978	-2912	89,56%
2017	21 250	42 178	20 928	198,48%
2018	13 310	17 379	4069	130,57%

Изградената мрежа през 2019 г., до м. септември, е 24 372 м.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За въведените в експлоатация участъци от ГРМ, за периода на проверката, от Дирекция за национален строителен надзор, на дружеството са издадени 86 бр. разрешения за ползване за градовете Пловдив, Хасково, Чирпан, Гурково, Стамболийски, Раковски, Съединение, Куклен, Кричим, Кърджали, Септември, Велинград и общините Марица, Родопи, Раковски, Садово, Септември, Стамболийски, Димитровград, Раднево и Казанлък, както следва: за 2015 г. – 18 бр.; за 2016 г. – 15 бр.; за 2017 г. – 23 бр.; за 2018 г. – 13 бр. и до м. септември 2019 г. – 17 бр.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи и във връзка с оперативното управление и контрола на ГРМ, „Ситигаз България“ ЕАД е разработило: Кодекс за изграждане и управление на газоразпределителната мрежа на „Ситигаз България“ ЕАД, включващ следните процедури и инструкции:

- Процедура за експлоатация на газоразпределителни мрежи;
- Процедура за газорегулаторна и измервателна станция за компресиран природен газ;
- Процедура за пускане в експлоатация на газорегулаторна и измервателна станция за компресиран природен газ;
- Процедура за спиране на газорегулаторна и измервателна станция за компресиран природен газ;
- Процедура за одориращи станции;
- Процедура за засичане на разходомери и отчитане на разход на газа;
- Процедура за ресурси за наблюдение и измерване;
- Инструкция за експлоатация, обслужване и поддържане на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях;
- Инструкция за реда за действие и мениджмънт на документи за завеждане на щета към застрахователя при настъпване на застрахователно събитие на ГРМ и съоръженията към нея;

- Инструкция за действия при констатиране манипулация на съоръжения и уреди за търговско отчитане на консумация на природен газ;
- Инструкция за извършването на ремонтни и аварийно-възстановителни работи;
- Инструкция за прикачване и разкачване на авторемарке с бутилкова инсталация за компресиран природен газ към газорегулаторна и измервателна станция за компресиран природен газ;
- Инструкция за обслужване на газорегулаторна и измервателна станция за компресиран природен газ.

Дежурствата в дружеството се дават съгласно графици, изготвени от Централно диспечерско управление (ЦДУ) в гр. София. Предоставени са графици на дежурствата за периода януари 2015 г. – септември 2019 г., както и диспечерски графици, утвърдени от началника на ЦДУ.

Веднъж годишно, съгласно график, утвърден от техническия директор на „Ситигаз България“ ЕАД, се извършват обходи на газопроводите, по маршрутни карти: пеша, с преносим газанализатор или с лек автомобил, със специализирана мобилна лаборатория. За направените обходи се съставят протоколи.

В офисите в градовете Пловдив, Хасково и Казанлък се водят редовно ревизионните книги за надзорните съоръжения. На случаен принцип са проверени ревизионни книги на: разпределителни газопроводи, газопроводни отклонения, газорегулиращо и измервателно табло, газорегулаторно и замерно табло, газоизмервателен пункт. Заверени са от съответните длъжностни лица и няма направени предписания.

Дружеството е представило извадка от регистър на аварийните прекъсвания по години за офиси Пловдив, Хасково и Казанлък, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за аварията / кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата / час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в nm^3 ; засегнати потребители (бр.).

Регистрирани са аварийни прекъсвания, както следва:

- за офис Пловдив: 2015 г. – 3 бр. (две - гр. Раковски и едно - гр. Белово); 2016 г. – 3 бр. (две - за гр. Пловдив и едно - с. Куртово Конаре); 2017 г. – 5 бр. (две - гр. Пловдив, две - гр. Септември и едно - с. Труд); 2018 г. – 5 бр. (три – с. Куртово Конаре; едно – гр. Пловдив и едно – с. Стряма); до м. септември 2019 г. – 8 бр. (три – с. Стряма; едно – гр. Септември; едно – гр. Пловдив; едно – с. Царацово; едно – с. Бенковски и едно – с. Радиново);

- за офис Хасково: 2015 г. – 1 бр.; 2016 г. – няма; 2017 г. – 8 бр. (две – гр. Хасково; четири – гр. Димитровград и две – гр. Чирпан); 2018 г. – 14 бр. (девет – гр. Хасково; четири – гр. Раднево и едно – гр. Димитровград); до м. септември 2019 г. – 3 бр. (две – гр. Димитровград и едно – гр. Хасково);

- за офис Казанлък: 2015 г. – 6 бр. за гр. Казанлък; 2016 г. – 6 бр. за гр. Казанлък; 2017 г. – 7 бр. (шест – гр. Казанлък и едно – гр. Гурково); 2018 г. – 6 бр. за гр. Казанлък; до м. септември 2019 г. – 1 бр. за гр. Казанлък.

Аварийните прекъсвания за периода на проверката са свързани със: скъсване на газопроводно отклонение/разпределителен газопровод; разрушено ГЗРТ при пътно-транспортно произшествие; теч на газ от регулатор; разкъсване на газопроводно отклонение, вследствие изкопни работи; замръзване и наличие на вода в съоръженията; ниско налягане след регулатора; блокирал механичен разходомер; неработещ коректор. Съгласно представения регистър, продължителността на аварийните прекъсвания е между 10 мин. и 24 часа, което е под нормативно регламентираната в чл. 73, ал. 3 от ЗЕ продължителност на прекъсванията до 48 часа.

Дружеството е представило извадка от регистър на плановите прекъсвания по години за офиси Пловдив, Хасково и Казанлък, който съдържа: дата/час на прекъсването; местонахождение (улица, номер, район, клиент); причини за прекъсването/кратко описание; възстановяване на прекъсването – дата/час; продължителност на прекъсването (мин.); загуби на газ в nm^3 ; засегнати потребители (бр.).

Регистрирани са планови прекъсвания, както следва:

- за офис Пловдив: 2015 г. и 2016 г. – няма; 2017 г. – 1 бр. (за гр. Пловдив); 2018 г. – 4 бр. (едно – гр. Кричим; едно – с. Катуница; едно – с. Стряма и едно – с. Куртово Конаре); до м. септември 2019 г. – 3 бр. (едно - гр. Съединение; едно – гр. Раковски и едно – с. Труд);

- за офис Хасково: за периода 2015 г. - до м. септември 2019 г. – няма;

- за офис Казанлък: 2015 г. и 2016 г. – няма; 2017 г. – 1 бр. за гр. Казанлък; 2018 г. и до м. септември 2019 г. – няма.

Плановите прекъсвания за периода на проверката, регистрирани в офиси Пловдив и Казанлък, са свързани с периодично изпитване на якост и плътност на разпределителен газопровод. Съгласно представения регистър, продължителността на плановите прекъсвания е между 120 мин. и 6 часа и е под регламентирания срок от 48 часа в Наредба № 10 от 9 юни 2004 г. за реда за въвеждане на ограничителен режим, временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, топлинна енергия и природен газ, приета на основание чл. 74, ал. 1 от ЗЕ.

„Ситигаз България“ ЕАД уведомява писмено клиентите си за времето и продължителността на плановите прекъсвания, в изпълнение на чл. 73, ал. 2 от ЗЕ. Стопанските клиенти се уведомяват индивидуално с писмо, а битовите със SMS.

Дружеството е разработило Методика за определяне концентрацията на количеството одорант в природния газ в ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД, както и процедура за поддържане на Одориращите станции. В изпълнение на тези вътрешни документи са предоставени протоколи от проверки на одорираща станция и протоколи от измерването на количеството одорант в определени крайни точки.

На работниците и служителите на „Ситигаз България“ ЕАД се провежда инструктаж на работното място, в т.ч. периодичен и извънреден инструктаж съгласно представените книги за провеждане на инструктажа в офисите на дружеството в градовете Пловдив, Хасково и Казанлък.

„Ситигаз България“ ЕАД е разработило План за провеждане на спасителни и неотложни аварийно-възстановителни работи при бедствия и извънредни ситуации в ГРМ на проверяваната лицензионна територия, съгласуван с началник сектор Инспекция държавен технически надзор - Южен централен район.

От председателя на Съвета на директорите на дружеството е утвърден списък с необходимите материални запаси, необходими за функционирането на мрежата. Дружеството разполага със складове в гр. Пловдив, бул. „Марица“ № 27; гр. Хасково, ул. „Търговска“ № 10 и гр. Казанлък, ул. „Чудомир“ № 6. Лицензираната територия се обслужва от 24 сервизни автомобили и 3 полуремаркета за превоз на компресиран природен газ.

Във връзка с осигуряване здравословни и безопасни условия на труд на служителите, е разработен План за управление на дейностите по екология, здраве и сигурност в „Ситигаз България“ ЕАД, утвърден от Председателя на Съвета на директорите. Дружеството има Договор за обслужване по Закона за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд със „Служба по трудова медицина – „А.Д-Александра“ ЕООД.

3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с центрове за работа с клиенти в градовете Пловдив, Хасково, Димитровград, Кърджали, Казанлък, Чирпан, Раднево и Велинград. В хода на проверката бяха посетени офисите и центрове за работа с клиенти в градовете Пловдив, Хасково, Димитровград и Казанлък.

Във всеки център има телефон за работа с клиенти, който е обявен на интернет страницата на дружеството.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите и цените, които са утвърдени от Комисията, са на разположение на клиентите за справки и

информация в центровете за работа с клиенти.

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите различни методи на плащане.

Дружеството има сключен договор с „Ипей“ АД и „Изипей“ АД, съгласно който на клиентите на „Ситигаз България“ ЕАД е предоставена възможност за плащане чрез интернет и банкомати, както и плащане в брой в офис на „Изипей“ АД. С „Банка ДСК“ ЕАД, „Уникредит Булбанк“ АД и „Райфайзенбанк България“ ЕАД има сключени договори за централизирано обслужване на плащания на клиенти на „Ситигаз България“ ЕАД.

„Ситигаз България“ ЕАД е предоставило информация на своята интернет страница за процедурата за смяна на доставчик и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си съгласно чл. 38б, ал. 1, т. 2 от ЗЕ. „Ситигаз България“ ЕАД е разработило процедура „Смяна на доставчик на природен газ“, в която са регламентирани редът и сроковете за смяна на доставчика на природен газ.

4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. За изпълнение на това задължение той назначава достатъчен на брой и квалифициран персонал за осъществяване на дейността. „Ситигаз България“ ЕАД е представило организационна структура на дружеството, която включва: Съвет на директорите, Дирекция маркетинг и продажби, Технически директор и строителен надзор, Ръководител на технически контрол по качеството, Личен състав и Главен счетоводител. На проверяваната лицензионна територия, според представеното длъжностно щатно разписание на персонала, щатните бройки са 36 и включват следните длъжности: инженер ГРМ – 3, оператор ГРМ – 14, организатор маркетинг – 7, експерт маркетинг – 1, служител информация на клиенти – 9, технически организатор – 2.

Експлоатационният персонал е преминал професионални обучения за техник на енергийни съоръжения и инсталации на газова техника и има издадени валидни свидетелства, както и сертификати за завършени курсове по „Управление на ГРМ“.

„Ситигаз България“ ЕАД работи съгласно приетите от Комисията „Показатели за качество на газоснабдяването“.

Съгласно условията на лицензиите, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти.

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа регистър на получените жалби на клиенти, който съдържа: вх. номер; дата; жалбоподател, адрес; описание на жалба/оплакване; отговор. За периода на проверката за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово са получени 44 жалби от битови клиенти. От тях 26 са удовлетворени, а останалите 18 са неоснователни. Жалбите основно се отнасят до присъединяване към ГРМ и неточно измерени количества природен газ.

Информация за получените в дружеството жалби се съдържа в годишната отчетна информация за дейността, която се представя в КЕВР.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001. В тази връзка е предоставен списък на документите за управление на „Ситигаз България“ ЕАД от СУК ISO 9001, както и валиден сертификат за качество.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към мрежата

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД, е представена справка за подадени заявления за присъединяване от стопански и битови клиенти по години за проверяваната територия, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Мотивирани откази		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	61	456	21	178	40	279	40	248
2016	103	816	30	355	76	444	63	433
2017	90	1595	35	730	60	887	62	859
2018	96	1818	40	866	58	1063	61	920
до 09.2019	74	1541	26	627	39	1151	26	662

Съгласно представената справка за периода на проверката са присъединени 252 бр. стопански и 3122 бр. битови клиенти.

Мотивираните откази за присъединяване са направени от дружеството, съгласно чл. 199, ал. 5, т. 2 от ЗЕ, поради отдалеченост на обектите от изградената ГРМ.

Подадените заявления за присъединяване (на стопански и битови клиенти), по които присъединяванията не са извършени в срока съгласно договорите, са както следва:

година	Брой присъединявания извън срока по договора	
	стопански	битови
2015	17	23
2016	18	14
2017	56	45
2018	45	40
до 09.2019	6	37

Причините за забавяне на присъединяването, които дружеството посочва, са свързани с неизпълнение в срок на вътрешните газови инсталации, което е свързано и с непредоставяне от страна на клиентите на копия от актове за първоначален технически преглед на вътрешните газови инсталации.

Подадените заявления за присъединяване на стопански и битови клиенти, за които е изтекъл срокът за присъединяване съгласно сключен договор, но не са присъединени към ГРМ, са както следва:

година	Подадени заявления, за които е изтекъл срокът за присъединяване, съгласно договор за присъединяване и не са присъединени към ГРМ	
	стопански	битови
2015	0	2
2016	0	11
2017	0	14
2018	1	24
до 09.2019	0	0

Причините, посочени от дружеството, поради които не са извършени присъединяванията, съгласно сключените договори отново са свързани с неизпълнение в срок на вътрешните газови инсталации.

От всичко изложено и въз основа на представените данни и документи в хода на проверката, следва, че „СитиГаз България“ ЕАД извършва присъединяване на клиенти, съгласно изискванията на Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4). Документите по присъединяване на клиентите са налични и се съхраняват в досиета на присъединените обекти, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4. Досиетата се съхраняват в офисите по места и в архива на дружеството.

На 01.09.2015 г. „Ситигаз България“ ЕАД е сключило договор с „УМАА“ ООД, за предоставяне право на достъп до газопровод за нуждите на разпределението на природен газ в гр. Пловдив, съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ и съответно няма направени откази.

6. Непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на клиентите

Съгласно издадената на „Ситигаз България“ ЕАД лицензия за снабдяване с природен газ от краен снабдител, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти.

За нуждите на снабдяването с природен газ на крайни клиенти, лицензиантът е сключил следните договори с „Булгаргаз“ ЕАД: № 374-2013 от 21.12.2012 г. и Допълнително споразумение към него от 04.12.2014 г. за продължаване срока на договора до 31.12.2015 г.; № 374-2013 от 01.10.2015 г. със срок 01.01.2019 г.; № 374-191 от 31.08.2018 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, със срок 01.01.2020 г. и № 374-192 от 22.03.2019 г. за доставка на природен газ на входен пункт на газопреносната мрежа, със срок 01.01.2020 г.

На проверяваната лицензионна територия общини Кърджали и Велинград нямат връзка с газопреносната мрежа. По тази причина „Ситигаз България“ ЕАД е сключило договор № 025 от 01.01.2018 г. с „Глобъл коммерс-1“ ООД, както и договори от 04.12.2014 г. и 14.04.2017 г. с „Ида метан“ ООД за покупка на компресиран природен газ.

От предоставените документи се установи, че дружеството договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител и е подsigурило необходимите количества природен газ за снабдяване на крайните клиенти за периода на проверката.

7. Финансова обезпеченост

От представената от дружеството справка е видно, че средната събираемост на вземанията от клиенти за периода на проверката е 93 %. Основният дял от несъбраните вземания се формира от задължения на общински обекти (училища, детски градини и болници). По-големи длъжници, които забавят плащанията си в рамките до 6 месеца са болницата в Кърджали и „България К“ АД в Казанлък, с когото има изготвен погасителен график.

Към датата на проверката дружеството няма задължения.

8. Измерване на природния газ

„Ситигаз България“ ЕАД поддържа електронен регистър на монтираните средства за търговско измерване (СТИ), собственост на дружеството, въз основа на който се прави график за подлежащите на метрологична проверка разходомери. Базата данни съдържа: име на клиент; адрес; разходомер марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка; електронен коректор - марка/тип; фабричен номер; дата, до която трябва да премине проверка.

Дружеството разполага със система за онлайн мониторинг, контрол и отчитане на параметрите на потреблението на природен газ. Тази система обхваща АГРС и по-големите клиенти на дружеството, както и всички клиенти, намиращи се в селата от лицензираната територия. Планира се всички клиенти в гр. Септември да преминат на 100% дистанционно отчитане. Търговското отчитане на разходомерите се извършва ежемесечно. Разработена е процедура (като част от СУК) за *Засичане на разходомери и отчитане разход на газа*.

9. Оперативно управление на мрежата

Относно изпълнението на лицензионните задължения на дружеството за представяне на информация на оператора на преносната мрежа, е представено копие на Оперативно споразумение № 1900 от 12.02.2015 г. за взаимодействие между „Ситигаз България“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, съгласно Правилата за управление и техническите правила на газопреносните мрежи, приети от Комисията.

10. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката „Ситигаз България“ ЕАД работи по бизнес план за периода 2014 г. - 2018 г., одобрен с решение на КЕВР № И6-Л-209 от 20.04.2015 г. и бизнес план за периода 2019 г. - 2023 г., одобрен с решение на КЕВР № БП-3 от 11.02.2019 г.

Дружеството е представило данни за направените инвестиции, както следва:

Направени инвестиции /хил. лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2015	6120	5944	-176	97,12%
2016	3340	5346	2006	160,06%
2017	2008	4297	2289	213,99%
2018	1340	3474	2134	259,25%

Направените инвестиции през 2019 г., до м. септември, са в размер на 2612 хил. лв.

Разпределени и снабдени количества природен газ /хил. м ³ /								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	82 740	4245	67 174	1334	-15 566	-2911	81,19%	31,43%
2016	97 574	6965	66 325	1893	-31 249	-5072	67,97%	27,18%
2017	117 420	9885	77 793	2753	-39 627	-7132	66,25%	27,85%
2018	128 212	12 530	80 317	3866	-47 895	-8664	62,64%	30,85%

Разпределените и снабдени количества природен газ за 2019 г., до м. септември, са съответно: стопански - 687 926 MWh и битови - 22 865 MWh.

Общ брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2015	575	3530	546	1384	-29	-2146	94,96%	39,21%
2016	642	5560	623	1771	-19	-3789	97,04%	31,85%
2017	666	7590	669	2545	3	-5045	100,45%	33,53%
2018	711	10 331	746	3488	35	-6843	104,92%	33,76%

Към м. септември 2019 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД, са 776 бр. стопански и 3900 бр. битови.

11. Застраховки

Дружеството изпълнява задължението за сключване и поддържане на застраховки. В хода на проверката са предоставени полиците за „имуществена застраховка“ и „обща гражданска отговорност към трети лица“ за проверявания период, които са задължителни, съгласно условията на лицензиите.

12. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно, е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката е видно, че цените за разпределение и снабдяване с природен газ са в

съответствие с утвърдените от Комисията (Решения № Ц-28 от 12.08.2013 г., № Ц-16 от 18.05.2015 г. и № Ц – 7 от 14.03.2019 г.).

Във фактурите, издавани на стопански и битови клиенти, са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ, природен газ от обществен доставчик за съответното тримесечие, прогнозна цена за пренос през газопреносната мрежа, прогнозна цена за достъп до газопреносната мрежа, акциз и ДДС. След изтичане на всеки месец се прави изравняване между прогнозната цена за достъп и пренос по газопреносната мрежа и реално направените разходи.

От проверените фактури за присъединяване към ГРМ е видно, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени за присъединяване към ГРМ на дружеството.

„Ситигаз България“ ЕАД предлага следните допълнителни услуги: съгласуване на проекти, възстановяване на газоподаване, спиране на газоподаване, смяна на партида, техническа проверка на СТИ по искане на клиента и др.

Дружеството изпълнява изискванията за предоставяне на своите клиенти на необходимата информация във фактурите и на интернет страницата си, съгласно чл. 38б от ЗЕ.

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задължението си по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ да публикува на интернет страницата си утвърдените му цени, за което са представени справки от интернет страницата му, относно изпълнение на задължението по чл. 40 от Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

13. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишна отчетна информация

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок.

Представена е годишна отчетна информация за дейността на дружеството за периода 2015 г. – 2018 г.

14. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

Председателят на Съвета на директорите на „Ситигаз България“ ЕАД е декларирал писмено, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ.

15. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената планова проверка се установи:

„Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово, в съответствие с техните условия.

Констативният протокол от извършената проверка е връчен на дружеството на 15.11.2019 г.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тодорова. Със заповед на председателя е възложено на работна група

да извърши комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за изпълнение условията на издадените лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово. Проверката е извършена съгласно утвърдена от председателя на КЕВР работна програма. За резултатите от проверката е съставен и връчен Констативен протокол.

В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове. Извършен е преглед на част от мрежата и прилежащите ѝ съоръжения. В проверяваната лицензионна територия „Ситигаз България“ ЕАД е изградило газоразпределителна мрежа в 18 града и в 24 села. Дружеството разполага със система за онлайн мониторинг, контрол и отчитане на параметрите на потреблението на природен газ. Тази система обхваща АГРС и по-големите клиенти на дружеството, както и всички клиенти, намиращи се в селата от лицензираната територия. Планира се всички клиенти в гр. Септември да преминат на 100% дистанционно отчитане. Към м. септември 2019 г. присъединените клиенти към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД за територията са 776 бр. стопански и 3900 бр. битови. За 2018 г. проверяваната лицензионна територия на „Ситигаз България“ ЕАД по продажби на природен газ се нарежда на трето място сред всички останали лицензионни територии за страната.

В резултат на извършената планова проверка се е установило, че „Ситигаз България“ ЕАД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово в съответствие с условията на издадените му лицензии.

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 Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване протоколно решение относно представения доклад, придружен от Констативния протокол.

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 доклада относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-734 от 11.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 24.09.2019 г. на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 20.11.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 24.09.2019 г., подадено от „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-202 от 11.10.2019 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 04.11.2019 г. дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението..

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-734 от 11.11.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 195 от 14.11.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 20.11.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представено удостоверение за актуално състояние № 896503.1299958 от 18.09.2019 г. от Служба „Вписвания“ (общ електронен търговски регистър) към Атинска търговско-промишлена палата, правно-организационната форма на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ е акционерно дружество с № 9246101000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, община Маруси 15125, ул. „Амарусиу-Чаландриу“ 18-20.

В съответствие с устава на Дружеството, „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ е със следната система на управление: Събрание на акционерите, Съвет на директорите, който действа чрез Главния изпълнителен директор, като Съветът на директорите се състои от осем члена: Николаус Захариадис, Андреа Тести, Анастасиос Калицанцис, Лукас Димитриу. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Николаус Захариадис.

Предметът на дейност на дружеството е обща строителна дейност за инсталации за производство на електроенергия, Производство на електроенергия от газови инсталации, Производство и разпределение на електрическа енергия, Услуги по предоставяне на електроенергия, Услуги по предоставяне на пара и топла вода за градско отопление, Услуги по разпределение на електроенергия, Строителни дейности за инсталации на електропроизводство, Услуги по предоставяне на пара и топла вода за градско отопление, Услуги по прехвърляне или предоставяне на ползването на нематериални блага (права върху интелектуална собственост, права върху емисии на парникови газове, патенти, лицензи за използване на промишлени и търговски марки и други сходни права). Търговия с електрическа енергия, Търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти, Търговия на дребно с облекло в специализирани магазини, Услуги по продажба на газообразни горива чрез газопроводи, Производство на електрическа енергия от преобразуване на вятърна енергия, Производство на електрическа енергия от преобразуване на слънчева енергия.

Предвид горното, „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ е лице с еквивалентна на Търговския закон регистрация по законодателството на друга държава-членка на

Европейския съюз, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от съвета на директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим и обоснован с оглед реализацията на неговата бизнес концепция в България. Според дружеството предлаганият срок би осигурил реализация, както на средносрочните, така и на дългосрочните му планове и намерения чрез гарантиране на стабилен паричен поток и оформянето на естествени стимули за дългосрочно инвестиране и положителна финансова експозиция в България..

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ ще използва офис, находящ се в Република Гърция, община Маруси 15125, ул. „Амарусиу-Чаландриу“ 18-20. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило документ с изпълнение на техническите изисквания на офис оборудване със следната техника:

- Операционна система Window 7, 64 bit;
- Пълен пакет на Microsoft 2013;
- Сървър 2003, 2008, 2012 32 & 64 bit;
- Антивирусна защита – Symantec версия 14.0;
- Електронна поща Outlook 2013, 32 bit;
- Сървър за електронна поща Office 365.

„Елпедисон Пауър Дженерейшън С.А.“ използва самостоятелно разработена система за търговия с електрическа енергия и управление на риска [ETRM], която се нарича ETRM Трейд [ETRM Trade] и е специално създадена за дейността по търговия с електрическа енергия на „Елпедисон Пауър Дженерейшън С.А“. ETRM Трейд обединява и улеснява съставянето на графици, отчитането на печалбите и загубите и набирането на данни. ETRM Трейд улеснява ефективността на търговията посредством типови образци за отразяване на сделките, които могат да бъдат индексирани, фиксирани или основани на

формули. Също така, предлага възможността за изтегляне на данни от няколко източника, например от енергийните борси, които след това се използват в текущата дейност. Системата издава и доклади, които могат да се използват при управление на позиции и оценка на сделки.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6049#1 от 22.10.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели са два главни отдела: Управление на операции и Подкрепящ отдел. Представени са подотдели:

- Отдел „Финанси и ИТ“;
- Отдел „Регулатори и развитие на дейността“;
- Отдел „Търговия“;
- Юрисконсулт;
- Човешки ресурси и КСО;
- Производство на енергия;
- Продажби;
- Маркетинг и комуникации;
- Клиентски операции;
- Управление на енергията;
- Централна Солун;
- Централна Тисви.

Организацията на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ е съсредоточена върху оперативните дейности. Поддържащите услуги като ИТ, Счетоводство, Управление на кредита, Службена администрация, ЧР и Правен отдел и контролните услуги (Управление на риска и Одит), се изпълняват от други корпоративни звена на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“, което позволява на основния екип за търговия с електрическа енергия да ползва възможностите за взаимно допълване, при запазване на изискваното отделяне на контролните дейности, като част от Най-добрите практики в търговските дейности.

Като счетоводна система „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ използва САП [SAP] - една от най-големите софтуерни компании, които широко се използват в целия свят. Тя позволява записване на сделки, докладва оперативни данни и анализира финансови данни.

Контролните услуги включват процеси като Контрол на кредита, чрез конкретни политики за всички клиенти. Освен това оценките и изводите за всички клиенти се предоставят заедно с мерките за контрол на специалните условия на плащане, продълженията на срокове и кредитните лимити.

Дружеството разполага с достатъчен като състав и подготвеност счетоводен екип, финансови контролори и отделен екип по управление на риска, за да се осигури процесите на търговия с енергия на дружеството да бъдат адекватно контролирани.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с прогнозни годишни финансови отчети, съгласно изискванията по чл. 13 от НЛДЕ.

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило банково удостоверение с изх. № 44 от 29.07.2019 г. от „Банка Пиреос България“ АД, клон България в уверение на това, че „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ е клиент на същата банка и поддържа специална разплащателна сметка, с цел осигуряване на плащанията по търговските си сделки с електрическа енергия, с наличност към 16.07.2019 г. в размер на 159 940 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението в съответствие с чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план. Според удостоверението, в съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 4 от Правилата, банката се задължава при поискване да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по специалната сметка.

Средните прогнозни количества на търгувана електроенергия са нагледно показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	101	104	107	110	114
Средна продажна цена	лв./MWh	108	112,3	116,8	121,5	126,3
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	36 000	50 000	55 000	60 000	60 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2020 г. - 2024 г., като прогнозните приходи и разходи са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	3 888	5 616	6 425	7 289	7 581

Разходи	3 636	5 202	5 893	6 622	6 821
Счетоводна печалба	252	415	531	667	760
Финансов резултат	179	294	377	474	540

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 3 888 хил. лева за 2020 г. да достигнат до 7 581 хил. лева през 2024 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 3 636 хил. лева за 2020 г. да достигнат 6 821 хил. лева през 2024 г.

В маркетинговият анализ на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.4.:

Р. Осман излиза от залата.

Докладва П. Младеновски. По цитираното административно производство работната група е изготвила доклад, който е бил подложен на обсъждане със заинтересованите страни на открито заседание. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към решението и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“, с № 9246101000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, община Маруси 15125, ул. „Амарусиу-Чаландриу“ 18-20, лицензия № Л-515-15 от 27.11.19 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А.“ бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-710 от 01.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 20.09.2019 г. на **„Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД** за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 14.11.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 20.09.2019 г., подадено от „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-223 от 25.10.2019 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-64 от 11.10.2019 г. дружеството е предоставило допълнителна информация към заявлението..

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-710 от 01.11.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 190 от 06.11.2019 г., т.4 В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.11.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК № 202346070, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Оборище, ул. „11-ти август“ № 17. Едноличен собственик на капитала е Йоаннис Псарос, който управлява и представлява дружеството. Размерът на капитала на дружеството е 50 лв. и е изцяло внесен.

„Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е със следния предмет на дейност: консултации в областта на енергийната ефективност и възобновяемите енергийни източници, оценка и анализ на енергийните и емисионните пазари, рекламна и информационна дейност, маркетинг и мениджмънт, представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР), управление и собственост на недвижими имоти.

Предвид горното, „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е лице,

регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. След служебно извършена справка се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно не е налице противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството счита, че посоченият срок е необходим за да бъдат осъществени основните параметри на бизнес плана на дружеството, което е планирало дейността си в рамките на този период, с оглед предвижданията за пазара и неговото бъдещо развитие.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД ще използва офис, находящ се гр. София 1000, район Оборище, ул. „11-ти август“ № 17. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило договор за административни и технически услуги, с включено изпълнение на техническите изисквания на офис оборудване със следната техника:

- 3 бр. компютри Lenovo ThinkPad T440s със следните характеристики – Intel Core i5-4300U I.90GHz.RAM 4GB; SSD 128GB;

- операционни системи: Windows 10 Professional;

- версия текстообработващите програми: Office 2013 Professional;

- услуга за облачна поща Office 365;

- частна клауд услуга за обмен и съхранение на файлове, базирани на софтуер и хардуер на Synology.

„Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е предоставило и договор за софтуерно управление на риска за търговия с енергия от EULER, облачно базирано решение, предлага E-intelligence възможността да се справят с транзакции с енергия, газ и емисии.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6372#1 от 30.07.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно

договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели са два главни отдела: Управление на операции и Подкрепящ отдел. Представени са подотдели:

- главен мениджър;
- правен консултант адвокатско дружество „Брайков“;
- счетоводна къща „Симбола“ ЕООД;
- отдел „Търговия“ – дългосрочни условия, краткосрочни условия, анализиране на пазара и ценообразуване, търговия с емисии;
- бекофис: договори и доклади;
- ИТ партньори; поддръжка на техника и системи.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 42 060 MWh през 2019 г. до 379 000 MWh през 2023 г.

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

Показател	Мярка	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	58	61	63	66	66
Средна продажна цена	евро/MWh	63	65	68	69	70
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	21 360	128 160	170 880	213 600	213 600

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 52 хил. евро за 2019 г., до 839 хил. евро за 2023 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2019 г. – 2023 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Приходи в т. ч.	1 346	8 330	12 008	15 243	15 699
<i>от продажба на електроенергия</i>	1 346	8 330	11 620	14 738	14 952
Разходи в т.ч.	1 288	7 895	11 268	14 350	14 766
<i>за покупка на електроенергия</i>	1 241	7 831	10 928	13 991	14 204
Счетоводна печалба	58	435	740	893	933
Финансов резултат	52	391	666	804	839

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

Дружеството е представило удостоверение от 19.09.2019 г. от „Банка Пиреос България“ АД, според което „Интелект енергийни и емисионни консултант“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 18.09.2019 г. е 150 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от предоставения от дружеството бизнес план. В удостоверението е посочено, че банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация относно оборотите и салдото по сметката, съгласно чл. 19, ал. 4 от Правилата.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Интелект енергийни и емисионни консултант“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Договор за участие в стандартна балансираща група.

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Интелект енергийни и емисионни консултант“ ЕООД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група“. След преглед на представения проект на договор е установено, че същият има съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е приет от Комисията и обсъден на открито заседание с представители на дружеството. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят

първоначално изложените в доклада изводи.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД, с ЕИК № 202346070, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Оборище, ул. „11-ти август“ № 17, лицензия № Л-516-15 от 27.11.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонов – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-711 от 01.11.2019 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 08.07.2019 г. на „Енско Трейдинг“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и събраните данни от проведеното на 14.11.2019 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-53 от 08.07.2019 г., подадено от „Енско Трейдинг“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със заповед № 3-Е-137 от 15.07.2019 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-711 от 01.11.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 190 от 06.11.2019 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 14.11.2019 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представено удостоверение за актуално състояние № 392075 от 07.05.2019 г., издадено от Министерство на енергетиката, търговията и промишлеността на Република Кипър, правно-организационната форма на „Енско Трейдинг“ ЕООД е дружество с ограничена отговорност с № 548323, със седалище и адрес на управление гр. Егкоми, Никозия, Република Кипър, ул. „Ерехтийо“ № 11.

В съответствие с устава на Дружеството и писменото решение на Съвета на директорите, юридическото представителство на „Енско Трейдинг“ ЕООД се осъществява от Илиас Каридоганис, председател и управляващ директор и Панайотис Деризиотис, директор.

Размерът на капитала на дружеството е 1000 евро.

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

Въз основа на представените от директорите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енско Трейдинг“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ..

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок с основната му цел за развитие на търговската си мрежа в централна и източна Европа и утвърждаване на търговската си дейност в енергийния сектор.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Енско Трейдинг“ ЕООД ще използва офис, находящ се на ул. „Пилеос“ № 1 и бул. „Пантелис“ № 3 във Врилисиа Атика. Заявителят декларира, че помещенията разполагат с офис мебели, оборудване, ИТ мрежа и софтуер, необходими за осъществяване на дейността. ИТ и комуникационната инфраструктура са изцяло собственост на дружеството и се управляват от служителите му.

Дружеството е представило документ с изпълнение на техническите изисквания на офис оборудване със следната техника:

- Принтери – 2 бр. Xerox Phaser 6500 и HP Officejet Pro K800;
- Мултифункционални принтери - 3 бр.
- Скенер – Epson Perfection V33
- Лаптоп HP Pavilion 17 Notebook PC
- Настолни компютри – 10 бр.
- Licensed Software – 9 бр. Windows 10 Pro

Дружеството е представило договори с телекомуникационни компании за абонаментни услуги за мобилни и интернет доставки. Видно от договор за възлагане на работа, става ясно, че дружеството има абонамент за инсталиране и поддръжка на лицензиран софтуер. Дружеството е представило договор за лизинг на ИТ продукти и услуги, изтичащ през 2021 г. Доставчикът на услугите, по време на договора, ще осигури следните услуги:

- Подготовка на бизнес план за следващите 5 години;
- Счетоводство, бюджетиране, кредитиране, фактуриране;
- Управление на риска;
- Консултиране по въпроси за енергетиката, включително и пазарни анализи;
- Оптимизиране на енергийната ефективност;
- Управление на качеството.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-5207#1 от 21.06.2019 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енско Трейдинг“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Енско Трейдинг“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енско Трейдинг“ ЕООД. По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Съгласно представената организационна структура на дружеството, обособените отдели са два главни отдела: Управление на операции и Подкрепящ отдел. Представени са подотдели:

- Отдел „Търговия и управление на риска“, отдел ИТ операции и поддръжка,

- Отдел „Планиране“, които са възложени на външни изпълнители според представен договор;
- Отдел „Финанси“, възложен на външни изпълнители и отдел „Правен“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Енско Трейдинг“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Енско Трейдинг“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните обеми са от 270 000 MWh през 2020 г. до 561 600 MWh през 2024 г.

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

Показател	Мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	33,45	34,30	33,30	33,30	33,30
Средна продажна цена	евро/MWh	43,00	42,45	41,15	41,15	41,15
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	270 000	432 000	475 200	518 400	561 600

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия. За разглеждания период, дружеството очаква увеличение на печалбата от 26 хил. евро за 2020 г., до 79 хил. евро за 2024 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2020 г. – 2024 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Приходи	11 610	18 338	19 554	21 332	23 110
Разходи	11 580	18 275	19 488	21 252	23 019
Счетоводна печалба	30	63	66	80	91
Финансов резултат	26	55	58	70	79

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

Дружеството е представило удостоверение от 16.10.2019 г. от Хипоферайсбанк, член на УниКредит, според което „Енско Трейдинг“ ЕООД има открита и поддържа в „УниКредит Банк АГ“, Германия специална сметка според изискванията на чл. 19 от Правилата, наличността, по която към 16.10.2019 г. е 80 730,66 евро. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от предоставения от дружеството бизнес план. Според удостоверението,

с писменото съгласие на дружеството банката ще предоставя по искане на КЕВР информация за движението и салдото по тази сметка.

Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Енско Трейдинг“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените от работната група в доклада изводи, които Комисията е приела на свое закрито заседание.

В тази връзка и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Енско Трейдинг“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Да одобри на „Енско Трейдинг“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Енско Трейдинг“ ЕООД, с № 548323, със седалище и адрес на управление гр. Егкоми, Никозия, Република Кипър, ул. „Ерехтийо“ № 11, лицензия № Л-517-15 от 27.11.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енско Трейдинг“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-77 от 24.10.2019 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца, за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, доклад с вх. № Е-Дк-730 от 05.11.2019 г. и събраните данни от проведеното открито заседание на 20.11.2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-77 от 24.10.2019 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, гр. Враца, за изменение на лицензия № Л-025-02

от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-224 от 28.10.2019 г. на председателя на Комисията е създадена работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-77 от 30.10.2019 г. от заявителя е поискано да представи допълнителна информация. В тази връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-77 от 31.10.2019 г. дружеството е представило информация на хартиен и електронен носител.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-730 от 05.11.2019 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 195 от 14.11.2019 г., т. 2 и публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 20.11.2019 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал изпълнителният директор на „Топлофикация - Враца“ ЕАД. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, както и по предложеното изменение на издадената лицензия.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са установени следните факти и са направени следните изводи:

„Топлофикация - Враца“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона.

„Топлофикация - Враца“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и на лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ - със срок от 20 години всяка.

С Решение № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г. Комисията е изменила лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения. С Решение № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г. Комисията е изменила и допълнила същата лицензия, която е била издадена за дейността „производство на топлинна енергия“, с дейността „производство на електрическа енергия“ и с условие за изграждане на обект „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 6,24 MW_e и топлинна мощност 6,3 MW_t“, като срокът на лицензията остава непроменен.

С Решение № И3-Л-025 от 07.05.2012 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на енергийния обект, като е добавила основно съоръжение „Инсталация за комбинирано производство с електрическа мощност 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW“. Във връзка с изменението е променена общата инсталирана електрическа мощност от 6,24 MW_e на 8,244 MW_e, а общата инсталирана топлинна мощност от 132,15 MW_t на 134 MW_t.

С Решение № И4-Л-025 от 24.02.2014 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на енергийния обект, поради извършено преустройство в ТЕЦ „Градска“ на парен котел КГ-12 във водогреен и

промяна на горивната база за този котел, като същият ще работи с гориво биомаса.

С Решение № И5-Л-025 от 20.11.2018 г. Комисията е изменила лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия по отношение на енергийния обект във връзка с извеждане от експлоатация на два броя котли тип КМ-12 в ТЕЦ „Градска“ и един котел тип ВК-50 в ОЦ „Младост“, като общата инсталирана топлинна мощност е променена от 134 MW_t на 63,05 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

Дейността по лицензията се осъществява в 2 централи – ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, описани в Приложение № 1 към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-77 от 24.10.2019 г. за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. е направено искане да бъде разрешено включване в дейността по лицензията на водогреен котел КМ-12 (ВК-3 в ТЕЦ „Градска“) с технически характеристики, описани в Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“. Котел ВК-3, въведен в експлоатация през 2013 г., е с мощност 5,23 MW_t, работещ на биомаса.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ, списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си „Топлофикация - Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията - тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. За удостоверяване на вещните си права върху енергийното съоръжение заявителят е представил извлечение от инвентарната книга.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на издадената лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. на „Топлофикация - Враца“ ЕАД за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централите са монтирани следните основни съоръжения:

В ТЕЦ „Градска“:

1. Газови бутални двигатели тип 16V25SC „Wartsila“ (Финландия) с електрическа мощност 3,12 MW_e и топлинна мощност 3,21 MW_t всеки – 2 броя, монтирани през 2005 г.;

2. Водогрейни котли тип ПКМ-12 (ВК 1 и ВК 2), в експлоатация от 1990 г., на природен газ, с мощност 8,14 MW_t всеки;

3. Водогреен котел тип КМ-12, (ВК 3) в експлоатация от 2013 г., с мощност 5,23 MW_t, гориво биомаса – **спрян от експлоатация и изключен от приложение № 1 към лицензията;**

4. Промислен парен котел тип КМ-12, в експлоатация от 1975 г., с мощност 6,4 MW_t, паропроизводство 10 t/h, на природен газ - **спрян от експлоатация и изключен от приложение № 1 към лицензията.**

В ОЦ „Младост“:

1. Газов бутален двигател тип JMS 612 GS-N.LC „Йенбахер” (Австрия) с електрическа мощност 2,004 MW_e и топлинна мощност 1,85 MW_t - 1 брой, монтиран през 2012 г.

2. Водогрейни котли тип ВК-50 (ВК-1 и ВК-2) - с мощност съответно 37,5 MW_t и 58,15 MW_t, на природен газ, в експлоатация от 1987 г. и 1988 г. **Водогрееен котел ВК-2 е спрян от експлоатация и изключен от приложение № 1 към лицензията;**

3. Промислен парен котел тип Steam 1500 – 1 брой в експлоатация от 2003 г. с номинално паропроизводство 1,5 t/h, с мощност 1,0 MW_t, на природен газ.

Общата инсталирана електрическа мощност на работещите основни съоръжения в централите е **8,244 MW_e**, а общата инсталирана топлинна мощност - **63,05 MW_t**.

Дружеството е изложило следните мотиви на искането за изменение на лицензията:

В своята дейност „Топлофикация - Враца” ЕАД ежедневно следи и анализира тенденциите в цените на горивата и въглеродните емисии, в резултат на което е установило, че разходите за основно гориво – природен газ, и емисии CO₂ ще нарастват в дългосрочен план.

В тази връзка дружеството е ревизирало плановете си за производство на топлинна енергия от водогрейни котли през отоплителния сезон.

Установено е, че използването на биомаса е изключително подходяща алтернатива, която се счита за един от добрите примери за нековенционален източник на енергия. Основното ѝ предимство е, че е възобновяем енергиен източник и е широко достъпна. Нейни предимства се явяват и сравнително ниската цена и неголямата инвестиция, свързана с изграждане и поддържане на подобни инсталации. Насърчаването на използването на биомаса играе важна роля и в постигането на целите на Европейската комисия по отношение на климатичните промени.

С оглед на горното е извършена ревизия на инсталацията за биомаса и котел ВК-3 е включен в нея.

При извършения преглед е установено, че котелът е в добро техническо състояние.

Спомагателните съоръжения към него са приведени в работно състояние с минимални разходи, като са подменени част от гъвкавите връзки за транспорт на биогориво, направено е техническо обслужване на вентилатори, дробилки, шинекове и районно осветление. Разходите за тези дейности възлизат до 5 000 лв., без ДДС.

Дружеството декларира, че котелът и спомагателните съоръжения към него са приведени в добро техническо състояние, позволяващо нормална бъдеща експлоатация.

В подкрепа на своето искане „Топлофикация - Враца” ЕАД е представило копие на ревизионен акт от последния технически преглед на ВК-3 от РО „ИДТН“ СЗБ – гр. Ловеч и копие на разрешително за емисии на парникови газове № 20-Н1/2013 г., издадено от МОСВ за ТЕЦ „Градска“.

Планирано е котел ВК-3 на биомаса да работи само през отоплителния сезон.

По този начин ще се замести част от произвежданата топлинна енергия от котли на природен газ, с такава, произведена от биомаса.

Положителен финансов резултат ще се генерира от намалените разходи за по-скъпия природен газ и намалените разходи за емисии на CO₂.

Предвидено е инсталацията за производство на топлинна енергия от биомаса (слънчогледови люспи) да работи 3 500 h.

Общо произведената топлинна енергия за сезона ще бъде 11 600 MWh при общ разход на 3 250 t слънчогледова люспа.

При производството на тези количества ще се подобри финансовия резултат на дружеството с 80 000 лв. за година при отчетени допълнителни разходи за техническо обслужване и ремонти на инсталацията.

След въвеждането отново в дейността по лицензията на водогрееен котел ВК-3 в „Топлофикация - Враца” ЕАД общата инсталирана топлинна мощност се променя от

63,05 MW_t на 68,28 MW_t, а електрическата мощност – остава непроменена – 8,244 MW_e.

Приложение № 1 към лицензията – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ следва да бъде изменено в съответствие с представената от дружеството техническа информация.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че включването отново в дейността по лицензията на котел ВК-3 в ТЕЦ „Градска“ ще се отрази положително върху финансовите показатели на „Топлофикация - Враца“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност и ще гарантира снабдяването на клиентите с топлинна енергия, както и сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна енергия, при по-ниски разходи за производството ѝ.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. След проведеното открито заседание, на което приетият от Комисията доклад е обсъден със заинтересованите страни, няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи.

В тази връзка и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да измени лицензия от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, по отношение на енергийния обект във връзка с въвеждане в дейността по лицензията на водогреен котел ВК-3 в ТЕЦ „Градска“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 63,05 MW_t на 68,28 MW_t, а електрическата мощност остава непроменена – 8,244 MW_e.

2. Във връзка с изменението по т. 1 да одобри актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия от 15.11.2000 г., представляващо приложение към решението.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 51, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1 и ал. 3 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект във връзка с въвеждане в дейността по лицензията на водогреен котел ВК-3 в ТЕЦ „Градска“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 63,05 MW_t на 68,28 MW_t, а електрическата мощност остава непроменена – 8,244 MW_e.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ към

лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-025-02 от 15.11.2000 г., представляващо приложение към решението.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията разгледа доклад относно **бизнес план на „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово за периода 2020 г. - 2024 г.**

„Брикел” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-096-03 от 14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и на лицензия № Л-095-05 от 14.03.2001 г. за пренос на топлинна енергия на територия в град Гълъбово за срок от 20 години всяка.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) одобрените от Комисията бизнес планове са неразделна част от лицензиите и се оформят като приложение, което периодически се актуализира. Съгласно чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ актуализирането на бизнес плана не се счита за изменение на лицензията.

КЕВР със свое решение № БП-63 от 27.10.2015 г. е одобрила предходния бизнес план на „Брикел” ЕАД за периода 2015 г. - 2019 г.

Лицензиантът е изпълнил изискването на чл. 13, ал. 5 от НЛДЕ, съгласно който всеки следващ бизнес план се представя за одобряване от комисията не по-късно от 3 месеца преди изтичането на срока на предходния бизнес план.

Във връзка с представения за разглеждане бизнес план за следващия петгодишен период с писмо изх. № Е-14-31-13 от 11.10.2019 г. от „Брикел” ЕАД е поискано да представи допълнителна информация, която е представена с писмо с вх. № Е-14-31-13 от 22.10.2019 г.

След анализ на съдържанието на представения бизнес план назначената със заповед № 3-Е-185 от 04.10.2019 г. на Председателя на КЕВР работна група установи следното:

Представеният с писмо с вх. № Е-14-31-13 от 30.09.2019 г. от „Брикел” ЕАД бизнес план за периода 2020 -2024 г. е съобразен с изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

- инвестиционна програма;
- производствена програма;
- ремонтна програма;
- социална програма за дейности и мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове (Кодекс на труда и др.);
- прогнозна структура и обем на разходите по години;
- прогнозни годишни финансови отчети.

Дейността на дружеството обхваща производството на следните продукти: електрическа енергия към мрежа на 110 kV към ЕЕС; брикети; обогатено енергийно гориво (ОЕГ); въглища за външни консуматори (ВВК), топлинна енергия към топлопреносната мрежа на гр. Гълъбово.

Дружеството е разположено на две обособени площадки: Електропроизводство и Брикетопроизводство.

ТЕЦ към „Брикел“ ЕАД е предназначен за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Това производство се осъществява чрез шест барабанны парогенератори (котлоагрегати) тип БКЗ-210-140-ФВ. Същите работят в колекторна схема и могат да захранват всеки по отделно и всички заедно чрез главен парен колектор инсталираните турбогенератори. Проектирани са за изгаряне на нискокалорични лигнитни въглища.

В работа са 3 бр. парогенератори и 3 бр. са в резерв съгласно комплексно разрешително (КР) № 40-Н1/2011 г., актуализирано с решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. и решение № 40-Н1-ИО-А2/2018 г. на ИАОС към МОСВ.

Турбините са четири - тип ВПТ-50-130/4, с номинална мощност 50 MW всяка, 3000 min⁻¹, топлофикационни с 2 регулируеми пароотбора – промишлен и топлофикационен.

Топлофикационната част на централата се състои от промишлени пароотбори за нуждите на част „Брикетопроизводство“ и за отопление на гр. Гълъбово.

Електрическите генератори са тип ТВ-60-2 60MW с водородно охлаждане. От ОРУ – 110 kV се изнася произведената електрическа енергия към подстанция „Марица-изток“-гр. Гълъбово и за рудник „Трояново-3“.

Турбогенератори № 1 и № 2 са двата захранващи източника на главната разпределителна уредба - ГРУ 6 kV.

Брикетопроизводствените мощности на площадка „Брикетопроизводство“ са в състояние да осигурят годишно производството на 700 ÷ 750 хил. t брикети и 1 000 ÷ 1 200 хил. t ОЕГ за технологични нужди и външни консуматори.

Основните съоръжения - 24 бр. барабанны тръбни сушилни за индиректно подсушаване на брикетируемите въглища и 48 бр. четирищемпелни брикетни преси тип „Гьорлиц“ нямат ограничения по ресурс на метала. Завишените експлоатационни и ремонтни разходи, както и някои технологични проблеми са решени чрез съответните организационни, структурни и технически мероприятия.

Въпреки многогодишната експлоатация, спомагателното оборудване, сградният фонд, канализациите и другите подобекти на площадките на дружеството са в надеждно техническо състояние и чрез извършването на съответния вид ремонт и частична повъзлова подмяна са в състояние да осигурят надеждна и ефективна работа на основните производствени мощности.

I. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА БИЗНЕС ПЛАНА ЗА ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.

1. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА

В производствената програма на Брикел ЕАД в електропроизводствената част, за 2015-2019 г. е било заложено увеличение на произведената топлинна и електрическа енергия, което дружеството не е успяло да осъществи. Основната причина за нереализираните прогнози е отказ на издаване на Комплексно разрешително.

„Брикел“ ЕАД има издадено комплексно разрешително КР № 40-Н1/2011 г. за 4 бр. енергийни котли (ЕК) №№ 1÷4 с номинална топлинна мощност по 170 MW_{th} всеки, от които три броя ЕК (510 MW_{th}) са в постоянна експлоатация, а четвъртия ЕК (170 MW_{th}) е в резерв в случай на авария или планов ремонт на някой от трите работещи ЕК.

Дружеството има издадено и Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. за актуализиране на КР № 40-Н1/2011 г. Актуализацията представлява включване на ЕК № 5 и № 6 като резервни (аварийни) мощности (заедно с ЕК № 4) без промяна в капацитета на горивната инсталация, определен с КР № 40-Н1/2011г., както и Решение № 40-Н1-ИО-А2/2018 г. На 01.11.2014 г. с писмо с вх. №617-сз-1874 „Брикел“ ЕАД е внесло в ИАОС заявление за издаване на ново Комплексно разрешително, според което е искана промяна на разрешената номинална топлинна мощност на инсталацията от 510 MW_{th} на 850 MW_{th}, което представлява едновременна работа на 5 бр. ЕК. Предвид подаденото заявление и нормативно установените срокове за издаване на КР, дружеството

е изготвило своята производствена програма за период 2015 г. – 2019 г., предвиждайки работа на централата с 5 ЕК. Издаването на това разрешително би довело до увеличаване на максималната работна електрическа мощност от 100 MW_e на 200 MW_e.

С писмо № 617-СЗ-1874/03.09.2015г. ИАОС изпраща на „Брикел” ЕАД Решение №40-Н1-ИО-А1-О/2015 г., с което отказва издаването на новото комплексно разрешително.

Вследствие на издадения отказ в действие остава Решение № 40-Н1-ИО-А1/2013 г. за актуализиране на КР № 40-Н1/2011г., според което през целия регулаторен период 01.07.2015-30.06.2016 г. дружеството остава с право на едновременна работа на 3 бр. ЕК.

Предвиденото увеличение на произведената топлинна и електрическа енергия вследствие на едновременна работа на 4 или 5 парогенератора не е реализирано.

За разглеждания период 2015 г. - 2019 г. е отчетено неизпълнение на производството на електрическа енергия, увеличение на процента собствени нужди от електрическа енергия, намаление на собственото потребление на топлинна енергия, намаление на технологичните разходи по преноса с гореща вода.

Производство на топлинна енергия

Производството на топлинна енергия е функция на няколко основни фактора:

- Собствено потребление на инсталациите в „Брикетопроизводство“;
- Клиенти на топлинна енергия – количество присъединен топлинен товар;
- Климатичен фактор, отчетен през отоплителни денградуци;
- Специфична консумация за отопление, отразяваща поведението на клиентите (саниране на сградите, индивидуално регулиране);
- Технологични разходи при преноса на топлинната енергия.

Отпусната от съоръженията топлинна енергия през отчетния период е с 40,87% по-малко от планираната и е в размер на 6 381 651 MWh.

Топлинна енергия с гореща вода:

- Броят на клиентите на топлинна енергия с топлоносител гореща вода е нараснал с 3,45% за отчетния период.

- Технологичните разходи при преноса с гореща вода общо за отчетния период са с 0,80% по-малко от планираните. Това се дължи главно на по-малкото количество потребена топлинна енергия вследствие на подобряване на енергийната ефективност на отделните клиенти. Така въпреки увеличения брой консуматори, потребеното от тях количество топлинна енергия е намалено.

Основните фактори, пряко влияещи на производството на топлинна енергия през отчетния период и с действие в противоположни посоки, (по-високите денградуци, ръст на клиентите и намалената специфична консумация на топлинна енергия за отопление), са довели до по-ниско производство.

Топлинна енергия с водна пара:

Единственият потребител на топлинна енергия с водна пара е „Брикетопроизводството“. Отчетено е неизпълнение на бизнес плана в размер на 41,40%.

Производство на електрическа енергия

Производството на електрическа енергия през отчетния период възлиза на 2 298 901 MWh и е с около 53% по-малко от планираното.

Продадена електрическа енергия.

Вследствие на намаленото производство през периода 2015-2019 г. са продадени по-малко 2 029 169 MWh електрическа енергия, което е с 54,45% под планираното количество за периода.

Прогнозна производствена програма в предходния бизнес план за периода 2015-2019 г.

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ	ДИМЕНСИЯ	ПРОГНОЗА
---	--------------	----------	----------

	ПОКАЗАТЕЛИ		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	2 196 990	2 368 323	2 590 252	2 590 252	2 590 252
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	21 550	21 550	21 550	21 550	21 550
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	2 175 440	2 346 773	2 568 702	2 568 702	2 568 702
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	2 175 440	2 346 773	2 568 702	2 568 702	2 568 702
2.1.	гореща вода	MWh					
2.2.	водна пара	MWh	2 175 440	2 346 773	2 568 702	2 568 702	2 568 702
3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	248 669	250 124	273 778	273 778	273 778
3.1.	гореща вода	MWh	1 367	1 375	1 505	1 505	1 505
3.2.	водна пара	MWh	247 302	248 749	272 273	272 273	272 273
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	10,17%	9,55%	9,56%	9,56%	9,56%
4.1.	гореща вода	%	5,97%	6,00%	6,53%	6,53%	6,53%
4.2.	водна пара	%	10,21%	9,58%	9,58%	9,58%	9,58%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	MWh	2 445 659	2 618 447	2 864 030	2 864 030	2 864 030
5.1.	гореща вода	MWh	22 917	22 925	23 055	23 055	23 055
5.2.	водна пара	MWh	2 422 742	2 595 522	2 840 975	2 840 975	2 840 975
6	Произведена електрическа енергия	MWh	834 990	1 256 496	1 378 000	1 406 000	1 406 000
6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	834 990	1 256 496	1 378 000	1 406 000	1 406 000
7	Условно гориво за производство на енергия	t _{c.f.}	471 299	552 456	604 700	604 700	604 700
8	Топлина на горивата за производство.	MWh	3 836 153	4 496 734	4 921 977	4 921 977	4 921 977
8.1.	мазут	t	840	877	960	960	960
8.2.	въглища	t	1 414 315	1 658 298	1 815 118	1 815 118	1 815 118
9.	СРУГ: за електрическа енергия	g/kWh	265,70	243,53	243,35	240,64	240,64
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	101,99	94,13	94,05	93,00	93,00
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	225 865	288 994	316 940	316 901	316 901
11.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	27,05%	23,00%	23,00%	22,54%	22,54%
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	609 125	967 502	1 061 060	1 089 099	1 089 099
12.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	MWh	609 125	967 502	1 061 060	1 089 099	1 089 099

Отчет на производствена програма за периода 2015 г. - 2019 г.

№	КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ	ДИМЕНСИЯ	ОТЧЕТ				
			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	2	4	5	6	7	8	9
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	1 503 606	1 375 822	1 403 981	1 448 942	1 380 537

1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	19 559	17 364	17 335	17 314	18 896
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	1 484 048	1 358 458	1 386 646	1 431 627	1 361 641
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	1 484 048	1 358 458	1 386 646	1 431 627	1 361 641
2.1.	гореща вода	MWh					
2.2.	водна пара	MWh	1 484 048	1 358 458	1 386 646	1 431 627	1 361 641
3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	171 621	155 504	158 690	163 485	155 629
3.1.	гореща вода	MWh	949	984	1 169	832	841
3.2.	водна пара	MWh	170 672	154 520	157 522	162 653	154 787
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	10,24%	10,15%	10,16%	10,14%	10,13%
4.1.	гореща вода	%	4,63%	5,36%	6,32%	4,59%	4,26%
4.2.	водна пара	%	10,31%	10,21%	10,20%	10,20%	10,21%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	MWh	1 675 227	1 531 326	1 562 671	1 612 427	1 536 166
5.1.	гореща вода	MWh	20 508	18 348	18 504	18 147	19 737
5.2.	водна пара	MWh	1 654 719	1 512 978	1 544 167	1 594 280	1 516 429
6	Произведена електрическа енергия	MWh	613 079	552 499	555 723	577 601	540 576
6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	613 079	552 499	555 723	577 601	540 576
7	Условно гориво за производство на енергия	t _{c.f.}	328 509	299 159	303 984	314 334	298 061
8	Топлина на горивата за производство	MWh	2 673 913	2 435 013	2 474 290	2 558 537	2 426 081
8.1.	мазут	t	1 206	1 068	1 338	1 310	1 593
8.2.	въглища	t	984 173	847 890	860 040	787 854	833 141
9.	СРУГ : за електрическа енергия	g/kWh	251,24	245,16	254,46	213,71	216,53
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	104,15	106,90	104,04	118,39	117,83
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	150 129	141 308	153 055	156 793	151 338
11.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	24,49%	25,58%	27,54%	27,15%	28,00%
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	462 950	411 191	402 668	420 808	389 238
12.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	MWh	462 950	411 191	402 668	420 808	389 238

2. ОТЧЕТ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.

Преимуществено инвестиционната програма на ТЕЦ на „Брикел” ЕАД обхваща проекти за рехабилитация и модернизация на основно енергийно оборудване, чиято реализация ще допринесе за намаляване на емисиите парникови газове, и в тази връзка съгласно утвърдения Национален план за инвестиции на Република България 2013 г. – 2020 г. (НПИ), свързан с дерогацията по чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО и съобщение на Европейската комисия 2011/С99/03, „Брикел” ЕАД изпълнява планираните инвестиционни проекти с крайни срокове за реализация в периода 2013 г. – 2020 г.

Общата изразходена сума за 2015 г. по проекти за инвестиции, включени в НПИ 2013 г.-2020 г., и проекти, заложи в бизнес плана, е 5 306 133,69 лв. и включва следните мероприятия:

№	Проекти	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ. Отчетено
1	Цялостен ретрофит на турбини ВПТ 50-4 №№ 1-4	50 851,58
2	Въвеждане на нов тип високоефективна топлоизолация на енергийните съоръжения	285 263,10
3	Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10% към основното гориво	520 000,00
4	Пълен инженеринг на инсталацията за почистване на димните газове включително и CO ₂	3 004 722,75
5	Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси	20 598,50
6	Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки КА №№ 1-4	706 477,97
7	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	598 987,30
8	Помпена станция	112 842,68
9	Система за отделяне на глина	6 389,81
	ОБЩО ЗА ГОДИНАТА:	5 306 133,69

Изпълнени инвестиционни проекти през 2016 г.

№	Проекти	ИНВЕСТИЦИИ В ЛВ. Отчетено
1	Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№1-4	768 807,22
2	Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения	164 224,37
3	Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10% към основното гориво	1 105 805,36
4	Пълен инженеринг на инсталацията за почистване на димните газове включително и CO ₂	1 954 383,12
5	Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси	383 112,56
6	Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки на КА №№ 1-4	9 431,54
7	Изграждане на депо за неопасни отпадъци	189 234,35
8	Помпена станция	31 234,75
	ОБЩО ЗА ГОДИНАТА:	4 606 233,27

Общата изразходвана сума за **2017 г.** по проекти за инвестиции, включени в НПИ 2013 г.-2020 г. и проекти, заложи в бизнес-плана на „Брикел” ЕАД, е 4 471 хил. лв., реализирани по 10 инвестиционни проекта, 9 от които са включени в НПИ.

Три от тях:

- „Цялостен ретрофит на турбина ВПТ 50-4 № 1-4”, включващ модернизация на ЦВН и модернизация на ЦСНН - 1 102 364,66 лв.

- Рехабилитация на регенеративна система на турбина ВПТ 50-4 № 1-4 и хидропитателен възел на инсталацията - 790 470,39 лв.

- „Изграждане на два броя охладителни кули и охладителна система на турбини ВПТ 50-4 № 1-4” - 265 552,99 лв.

са приключени през декември 2017 г. и със стойността на отчетените инвестиционни разходи по тях са формирани нови ДМА.

Общата изразходвана сума за **2018 г.** по проекти за инвестиции, включени в НПИ 2013 г.-2020 г. и проекти, заложи в бизнес плана на „Брикел“ ЕАД е 8 982 хил. лв.

Пет от тях:

- „Пълен инженеринг на газоплътна пещ на КА №№ 1-4” - 441 088,40 лв.
- „Въвеждане на нов тип високоефективна топлоизолация на енергийните съоръжения - 103 841,16 лв.
- „Изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10% към основното гориво” - 844 199,80 лв.
- Монтаж на автоматична система за управление на технологичните процеси” - 1 166,67 лв.
- Пълен инженеринг на ниско емисионни горелки” - 58 099,80 лв.

са приключени през 2018 г. и със стойността на отчетените инвестиционни разходи по тях са формирани нови ДМА. В прогнозните разходи за амортизации за новия ценови период, които участват при формиране на признатите разходи за регулаторни цели, са добавени разходите за амортизации, произтичащи от изпълнените проекти в размер на 705 хил. лв.

Инвестиционните разходи за изграждане на депо за неопасни отпадъци са в размер на 7 237 126,69 лв.

2019 г.

Инвестиционната програма на ТЕЦ „Брикел“ ЕАД за 2019 г.е насочена към изпълнението на проекти за намаляване на емисиите на парникови газове по икономически ефективен начин, и в тази връзка съгласно утвърдения Национален план за инвестиции на Република България 2013г. – 2020 г., свързан с дерогацията по чл. 10в от Директива 2003/87/ЕО и съобщение на Европейската комисия 2011/С99/03, дружеството изпълнява планираните инвестиционни проекти, с крайни срокове за реализация в периода 2013 – 2020 г.

Планираният обект: „**Въвеждане на нов тип високо ефективна топлоизолация на енергийните съоръжения**“ е изпълнен предсрочно и приключен през 2018 г.

Проект „**Пълен инженеринг на инсталация за почистване на димните газове включително и СО₂**“ е в ход и са извършени следните дейности:

- Ревизия на рециркулационни помпи и ел. двигатели към тях
- Полагане на бетонови основи за изграждане на абсорберно помещение
- Изграждане на фундаменти за рециркулационни помпи
- Полагане на основи на канал за отвеждане на отпадни води

Проект „Изграждане на депо за неопасни отпадъци”

Описание на дейностите и обектите по проекта през 2019 г.:

- Извършване на дейности по полагане на запечатващ слой
- Направа на технологични пътища по диги с трошено-каменна настилка

Общо разходите за 2019 г. по горесцитираните проекти са 11 994 хил. лв.

3. ОТЧЕТ НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.

2015 г.

Ремонтната програма на дружеството през **2015 г.** частично е отложена и удължена във времето, поради намалената производствена програма, неиздадено коригирано комплексно разрешително, по малки приходи. Поради невъзможността за осигуряване на средства за големи основни ремонти на съоръженията е било заложено извършването на разширени текущи ремонти на повече на брой парогенератори. Целта на тези ремонти е да се възстановят максимално номиналните параметри на съоръженията, с допускането на компромис, че забавянето на подмяната на нагревни повърхности води до повишена

аварийност. Ремонтите по електрофилтрите на двете площадки и сероочистващата инсталация (СОИ) е свързано с достигане и спазване на екологичните норми.

Поради изложените причини от планираните 14 400 хил. лв за ремонти за 2015 г. в одобрения от КЕВР бизнес план общата стойност на отчетените разходи през 2015 г. възлиза на 7 198 хил. лв.

Изпълнение на ремонтната програма през 2015 г. по видове дейности и съоръжения:

1. Довършване на основния ремонт на турбогенератор № 4 от 09.09.2014 г. – 28.05.2015 г.

2. Основен ремонт на парогенератор № 4 от 14.07.2015 г.

3. Среден ремонт на парогенератор № 2 от 10.11.2015 г. до 19.12.2015 г.

4. Текущ ремонт на парогенератор №1 от 01.06.2015 г. до 19.06.2015 г.

5. Текущ ремонт на парогенератор №6 от 10.10.2015 г. до 06.11.2015 г.

6. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения – помпи, дробилки, паропроводи, топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура, съоръжения СОИ и др.

7. Отложени ремонти за 2016 г.

- Основен ремонт на турбогенератор № 2

- Основен ремонт на парогенератор № 1

2016 г.

Общата стойност на отчетените разходи през 2016 г. възлиза на 2 426 хил. лв.

Изпълнение ремонтната програма през 2016 г. по видове дейности и съоръжения:

1. Основен ремонт на парогенератор № 4 от 09.09.2014 г.

2. Текущ ремонт на парогенератор №1 от 22.02.2016 г. до 31.03.2016 г.

3. Текущ ремонт на парогенератор №6 от 24.01.2016 г. до 21.02.2016 г.

4. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения

5. Отложени ремонти за 2017 г.

- Основен ремонт на турбогенератор № 2

- Основен ремонт на парогенератор № 3

2017 г.

В бизнес плана на дружеството за 2017 г. са били планирани 18 000 хил. лв за ремонтни дейности при отчетена общата стойност през 2017 г. 1 482 хил. лв.

Извършени са следните ремонтни дейности:

1. Основен ремонт на парогенератор № 4 до 17.04.2017 г.

2. Основен ремонт на парогенератор № 1 от 10.05.2017 г. до 10.01.2018 г.

3. Текущ ремонт на парогенератор № 3 от 06.03.2017 г. до 06.04.2017 г. и от 26.11.2017 г. до 18.12.2017 г.

4. Текущ ремонт на парогенератор № 2 от 15.04.2017 г. до 08.05.2017 г.

5. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения

2.6. В края на 2016 г. дружеството е преработило своята ремонтна програма.

Поради липса на средства от нея за 2018 г. са отложени следните ремонти:

- Основен ремонт на турбогенератор № 2

- Основен ремонт на парогенератор № 3

2018 г.

Ремонтната програма частично е отложена и удължена във времето, поради намалено производство и недостиг на средства от увеличените разходи на дружеството. Вследствие на аварийност са увеличени разходите за балансиране, а поради увеличение на цените на емисиите парникови газове - разходите за закупуване на емисии.

Общата стойност на извършените ремонти през 2018 г. е 1 246 хил. лв.

Поради изложените причини, вместо планираните основни ремонти на турбогенератор № 4, парогенератор № 1 и парогенератор № 4 през 2018 г. са извършени следните видове дейности по съоръжения:

1. Основен ремонт на парогенератор № 3 от 20.02.2018 г. до 30.03.2019 г.
2. Основен ремонт на парогенератор № 1 до 10.01.2018 г.
3. Текущ ремонт на парогенератор № 1 от 15.08.2018 г. до 22.08.2018 г. и от 11.11.2018 г. до 16.11.2018 г.
4. Текущ ремонт на парогенератор № 3 от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.
5. Текущ ремонт на парогенератор № 2 от 19.04.2018 г. до 04.05.2018 г., от 15.05.2018 г. до 26.05.2018 г., от 07.09.2018 г. до 13.09.2018 г. и от 04.12.2018 г. до 17.12.2018 г.
6. Текущ ремонт на парогенератор № 4 от 08.07.2018 г. до 13.07.2018 г. и от 14.10.2018 г. до 17.10.2018 г.
7. Текущ ремонт на парогенератор № 5 от 19.05.2018 г. до 24.05.2018 г. и от 02.10.2018 г. до 16.10.2018 г.
8. Текущ ремонт на турбогенератор № 3 от 02.09.2018 г. до 11.09.2018 г.
9. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения
10. Отложени ремонти от програмата за 2019 г.
 - Основен ремонт на турбогенератор № 2
 - Основен ремонт на парогенератор № 2

2019 г.

1. Основен ремонт на Парогенератор № 3 от 01.01.2019 г. до 30.03.2019 г.

По голямата част от основния ремонт е извършен през календарната 2018 г.

През цитирания период януари-март са извършени:

- Пещостроителни и изолационни работи (ПСИР)
- Довършване на зидария на газозаборни шахти
- Полагане на топлоизолация.

2. Основен ремонт на Парогенератор №2 от 01.04.2019 г. до 31.12.2019 г.

3. Основен ремонт на Турбогенератор №2 от 01.05.2019 г. до 31.12.2019 г.

Обследване състоянието на метала проточна част ЦВН

Обследване състоянието на метала проточна част ЦНН

Ремонт на кондензатор – подмяна на кондензаторни тръби на едната половина на кондензатора.

Ремонт по цилиндър високо налягане – диафрагми, корпус, лагери, маслена система

Ремонт по цилиндър ниско налягане – диафрагми, корпус, лагери, маслена система

Основен ремонт по ел. част на генератор на ТГ 2

Ремонт по помпи и спомагателни съоръжения

4. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения – помпи, транспортъри /ГЛТ/, ЖП линии, електрофилтри и др. Ремонт на топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура.

Отчетените разходи за ремонт за 2019 г. са в размер на 2 500 хил. лв.

4. ОТЧЕТ НА СОЦИАЛНАТА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 2015 г. – 2019 г.

Социалната политика на дружеството се реализирала в няколко направления, а именно:

- Извършени са допълнителни социални плащания за спортна дейност;
- Осигурена е материална база за извънтрудови дейности на персонал;
- Други дейности със социална значимост, предмет на решения на работодателя, като: опазване живота и здравето на работещите посредством политиката по здравословни и безопасни условия на труд, подобряване условията на труд, стратегия за намаляване на трудовия травматизъм, осигуряване на работни места за трудоустроени и др.

За периода 2015 г. – 2019 г. дружеството отчита ръст на разходите за социална програма до около 680 хил. лв. годишно.

За същия период дружеството е планирало средствата за социална програма да са в размер на около 30 хил. лв. годишно, което се равнява на отчетеното през предходния период (2009 г. - 2014 г.). Отчетените социални разходи са предимно за осигуряване на бази за дълготраен и краткотраен отдых, физическа култура, спорт и туризъм на персонала на дружеството. От 2017 г. като социални разходи се отчита осигуряването на храна и напитки съгласно изискванията на Наредба 11 за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея.

Вид социален разход		2015	2016	2017	2018	2019
социални разходи план	хил. лв.	30	30	30	30	30
в. т.ч. бази за дълготраен и краткотраен отдых, физическа култура, спорт и туризъм	хил. лв.	30	30	30	30	30
социални разходи отчет	хил. лв.	23	23	668	685	684
в. т.ч. бази за дълготраен и краткотраен отдых, физическа култура, спорт и туризъм	хил. лв.	23	23	15	13	12
в. т.ч. осигуряване на храна и напитки съгласно Наредба 11	хил. лв.			653	672	672

II. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2020 г. – 2024 г.

Основните цели на „Брикел“ ЕАД са свързани с:

1. Производствена програма

Производствената програма на „Брикел“ ЕАД в електропроизводствената част за периода 2020 г. - 2024 г. е разработена по години и е отразена в справки от № 1 до № 9 от ценовия модел на КЕВР.

Заложено е увеличение на произведената топлинна и електрическа енергия, което се дължи на планирано увеличено натоварване на производствените мощности в основния потребител на топлинна енергия – клон „Брикетопроизводство“ вследствие на подобряване на показателите по аварийност на съоръженията след извършване на планираната ремонтна и инвестиционна програма.

Не се предвижда увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода, поради подобряване на енергийната ефективност на клиентите, независимо от регулярното увеличение на броя им.

Не се предвижда продажба на топлинна енергия с топлоносител водна пара.

2. Подобряване на качеството

Непрекъснатото подобряване на качеството на произвежданите продукти е важно условие за осъществяване на цялостната производствена програма. Важно условие е генерирането на заложената през периода нетна електрическа енергия и прогнозираното производство на брикети да се реализират ритмично, при оптимално натоварване на мощностите и стриктно спазване на планираните основни ремонти, текущи ремонти и профилактичните прегледи на мощностите на дружеството.

Във връзка с увеличаващия се обем на дейността и с цел по-доброто обслужване на клиентите, изразяващо се в скъсяване сроковете за доставка и намаляване на разходите по производство, дружеството ще се стреми производството на брикети да е с подобрени показатели на пепелно съдържание, летливи вещества и увеличена калоричност, продукт, подготвен за пряко конкуриране на вносните донбаски въглища, търсени от населението.

3. Екологични цели

За изпълнение на поставените екологични цели дружеството предвижда да изготви инвестиционна програма, която да намери решение на проблема с намаляване на емисиите на парникови газове в атмосферата и значителна по обем рехабилитационна програма, която да удължи живота на централата с около 10 години, като поддържа номиналната мощност на съоръженията и се намалят технологичните разходи.

Всички инвестиционни проекти са свързани с дерогацията по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО, и съобщение на Европейската комисия 2011/С99/03. „Брикел” ЕАД е планирал за изпълнение шестнадесет инвестиционни проекта, с крайни срокове за реализация в периода 2021 – 2030 г., като пет от тях ще приключат за периода на настоящия бизнес план, а именно до края на 2024 г.

В тази връзка преимуществено инвестиционната програма на дружеството е насочена към проекти за рехабилитация и модернизация на основно енергийно оборудване, чиято реализация ще допринесе за намаляване на емисиите парникови газове по икономически ефективен начин.

Тъй като в инвестиционната програма е предвидено проектите да бъдат завършени в края на съответната година, то ефектът от тяхната реализация ще се отчита през следващата ги календарна година. В края на 2024 г. се предвижда достигане до нива на намаление на емисиите парникови газове от работата на ТЕЦ в размер на 31 000 t за календарна година, но в пълен обем той ще е видим през 2025 г.

На 16.09.2019 г. „Брикел” ЕАД е подало в ИАОС заявление за издаване на ново комплексно разрешително, с което е поискана промяна на горивната база при запазване на разрешената номинална топлинна мощност на инсталацията от 510 MW_{th}.

4. Повишаване на ефективността

За ефективно управление на технико-икономическите показатели (ТИП) ще се завиши обема и качеството както на предремонтните и следремонтни изпитания на основните съоръжения – котлоагрегати и турбоагрегати, така и ежемесечните режимно-технологични изпитвания и настройки на същите.

Оптимизацията на технологичните схеми на работа на електропроизводствените и брикетопроизводствените мощности - котлоагрегати и турбоагрегати, сушилни барабани, брикетни преси и спомагателните съоръжения към тях ще доведе до намаляване на: разхода на електрическа енергия за собствени нужди, технологичния брак, специфичния разход на УГ за единица продукция, разходните норми на сурови въглища и аварийността. Същевременно ще се повишат коефициентите по разполагаемост и използваемост по време и мощност.

5. Осигуряването на собствени средства за финансиране на заложената инвестиционна програма чрез нормата на възвръщаемост на собствения капитал ще позволи дружеството да продължи да работи и да задържи своята позиция в енергийната карта на страната.

Организационно-управленска структура

В управленско-производствената структура на дружеството не се предвиждат промени в разчетите за обезпеченост с трудови ресурси за периода 2020-2024 г., с които дружеството предвижда да работи, съпоставена с фактическия брой на персонала към 31.12.2018 г. – 1 350 човека.

При така планираната структура за периода 2020-2024 г. с цел запазване на квалифицираните работници и намаляване на текучеството в дружеството се предвижда увеличение на фонд работна заплата равномерно през годините. Целта е частично наваксване на огромното изоставане в размера на възнаграждението на работниците и служителите спрямо състоянието на пазара на труда в региона на комплекса „Марица – изток”.

I. ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2020 г. – 2024 г.

Производствената програма на „Брикел” ЕАД за периода 2020 г. – 2024 г. е изготвена при следните предвиждания:

1. За базови технически показатели са приети постигнатите средни такива (равни или близки до средните) през 2018 г.;

2. Заложено е увеличение на произведената топлинна и електрическа енергия спрямо отчетеното през 2018 г. То се дължи на планирано увеличено натоварване на производствените мощности в основния потребител на топлинна енергия – клон

„Брикетопроизводство“ вследствие на подобряване на показателите по аварийност на съоръженията след извършване на планираната ремонтна и инвестиционна програма.

3. Не се предвижда увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

4. Пазарът на брикети е сравнително добре организиран в цялата страна.

Прогнозата за производство на брикети за следващите пет години е съобразена с резултатите, постигнати през 2018 г.,

Основната цел на развитието на пазара на брикети ще бъде в следните направления:

- ◇ увеличаване на пазарния дял от пазара на твърдите горива;
- ◇ оптимизиране на цената на брикетите за постигане на бизнес- целите;
- ◇ внедряване на технически и технологически мерки за подобряване качеството на брикетите;

◇ изпълнение на организационни мероприятия и мерки - организиране на маркетингови проучвания, разширяване на рекламната политика и други;

В условия на либерализиран (свободен) енергиен пазар цените се определят от търсенето и предлагането. Различните фактори, както и комбинации от тях могат да имат различни ефекти върху пазара.

Фактори, пряко отговорни за промяната в цените на електрическата енергия на световните пазари, които фактори са относими и за България, са: промени в търсенето и предлагането, промени в цените на основните енергийни ресурси (нефт, газ, въглища и др.), цени на въглеродни емисии, метеорологични условия, планирани (ремонти) и извънредни събития (аварии, забрани за внос/износ, фалити), политики в сферата на енергетиката и други.

В настоящия бизнес план не са отразени промени в нормативната уредба, както и не са правени предвиждания относно предполагаемата борсова цена на електрическата енергия. В тази връзка приходите са отчетени като обща сума между борсова продажба и премия от ФСЕС.

Не се предвижда увеличаване на реализираната топлинна енергия с топлоносител гореща вода.

Планирани са цялостни спирания на ТЕЦ за всяка една година от периода на бизнес плана, като целта е осигуряване на ремонт на съоръженията и намаляване на аварийността.

Планираните средни специфични разходи на условно гориво за производство на електрическа енергия за периода се понижават от 213,71 g/kWh на 212,36 g/kWh, вследствие подобряване показателите на съоръженията след изпълнение на планираните ремонтни и инвестиционни дейности.

№	<u>КОЛИЧЕСТВЕНИ ПОКАЗАТЕЛИ</u>	ДИМЕНСИЯ	Прогноза	Прогноза	Прогноза	Прогноза	Прогноза
			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	4	5	5	5	5	5
1	Отпусната топлинна енергия от централата (към преноса, собствено потребление и потребители)	MWh	1 542 516	1 542 516	1 542 516	1 542 516	1 542 516
1.1.	гореща вода (към преноса, собствено потребление)	MWh	17 314	17 314	17 314	17 314	17 314
1.2.	водна пара (към преноса, собствено потребление)	MWh	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202
2	Топлинна енергия за собствено потребление	MWh	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202
2.1.	гореща вода	MWh					
2.2.	водна пара	MWh	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202	1 525 202

3	Топлинна енергия за собствени нужди	MWh	174 106	174 106	174 106	174 106	174 106
3.1.	гореща вода	MWh	832	832	832	832	832
3.2.	водна пара	MWh	173 273	173 273	173 273	173 273	173 273
4	Топлинна енергия за собствени нужди	%	10,14%	10,14%	10,14%	10,14%	10,14%
4.1.	гореща вода	%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%	4,59%
4.2.	водна пара	%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%	10,20%
5	Отпусната топлинна енергия от съоръженията ОБЩО	MWh	1 716 622	1 716 622	1 716 622	1 716 622	1 716 622
5.1.	гореща вода	MWh	18 147	18 147	18 147	18 147	18 147
5.2.	водна пара	MWh	1 698 475	1 698 475	1 698 475	1 698 475	1 698 475
6	Произведена електрическа енергия	MWh	620 450	620 450	620 450	620 450	620 450
6.1.	Произведена комбинирана електрическа енергия	MWh	620 450	620 450	620 450	620 450	620 450
7	Условно гориво за производство на енергия	t _{c.f.}	335 528	335 528	335 528	335 528	335 528
8	Топлина на горивата за производство.	MWh	2 731 041	2 731 041	2 731 041	2 731 041	2 731 041
8.1.	мазут	t	1 310	1 310	1 310	1 310	1 310
8.2.	въглища	t	860 017	860 017	860 017	860 017	860 017
8.3.	друг вид гориво (ВЕИ)	t	90 000	90 000	90 000	90 000	90 000
9.	СРУГ : за електрическа енергия	g/kWh	212,36	212,36	212,36	212,36	212,36
10.	за топлинна енергия	kg/MWh	118,70	118,70	118,70	118,70	118,70
11.	Електрическа енергия за собствени нужди на централата	MWh	168 450	168 450	168 450	168 450	168 450
11.1.	Електрическа енергия за собствени нужди	%	27,15%	27,15%	27,15%	27,15%	27,15%
12.	Продадена електрическа енергия и за собствено потребление, в т.ч.:	MWh	452 000	452 000	452 000	452 000	452 000
12.1.	комбинирана електрическа енергия от високоефективно производство	MWh	452 000	452 000	452 000	452 000	452 000
13.	Технологични разходи на топлинна енергия по преноса	%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%	25,14%

II. ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 2020-2024 г.

Основно мероприятията в инвестиционната програма за периода 2020 г. – 2024 г. са насочени към спазване на ангажиментите по опазване на околната среда и приетия Проект от националния план за инвестиции 2021 г. – 2030 г. и приваждането на горивните инсталации в съответствие с изискванията на европейското и националното законодателство.

За изпълнение на поставените екологични цели дружеството предвижда да се започне инвестиционна програма, която да намери решение на проблема с намаляване на емисии на парникови газове в атмосферата и значителна по обем рехабилитационна програма, която да удължи живота на централата с около 10 години, като поддържа номиналната мощност на съоръженията и се намаляват технологичните разходи.

1. Проект „Рехабилитация на КА 5”

1.1. монтаж на газоплътна пещ

1.2. монтаж на високоефективна топлоизолация

1.3. монтаж на нискоемисионни горелки

Прогнозен размер на инвестициите - 11 000 000 лв.

Начин на финансиране – привлечени средства / фонд НПИ

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2021 г.

Обосновка – Проект от НПИ 2021 г. - 2030 г.

Ефект - намалени емисии парникови газове след приключване на проекта – 5 800 t/год.

2. Проект „Рехабилитация на КА 6”

2.1. монтаж на газоплътна пещ

2.2. монтаж на високоефективна топлоизолация

2.3. монтаж на нискоемисионни горелки

Срокове за реализация – 2022 г.

Прогнозен размер на инвестициите - 11 000 000 лв.

Начин на финансиране – привлечени средства / фонд НПИ

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2022 г.

Обосновка – Проект от НПИ 2021 - 2030 г.

Ефект - намалени емисии парникови газове след приключване на проекта – 5 600 t/год.

3. Проект „Рехабилитация на КА 1

Прогнозен размер на инвестициите - 11 000 000 лв.

Начин на финансиране – привлечени средства / фонд НПИ

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2023 г.

Обосновка – Проект от НПИ 2021 - 2030 г.

Ефект - намалени емисии на парникови газове след приключване на проекта – 5 800 t/год.

4. Проект „Рехабилитация на КА 2”

Прогнозен размер на инвестициите - 11 000 000 лв.

Начин на финансиране – привлечени средства / фонд НПИ

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2024 г.

Обосновка – Проект от НПИ 2021 - 2030 г.

Ефект - намалени емисии парникови газове след приключване на проекта – 5 800 t/год.

5. Проект „Инсталация за сухо отделяне на шлака и филтърен прах на енергийни котли от № 1 до № 6”

Прогнозен размер на инвестициите - 10 400 000 лв.

Начин на финансиране – привлечени средства / фонд НПИ

Срокове за въвеждане в експлоатация – до 2024 г.

Обосновка – Проект от националния план за инвестиции 2021 - 2030 г.

Ефект - намалени емисии парникови газове след приключване на проекта – 8000 t/год.

III. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА ПЕРИОДА 2020 г. - 2024 г.

1. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2020 г.

1.1. Основен ремонт на парогенератор № 5

Цялостен ремонт /типов обем/, извън типов ремонт, ремонт след дефектовка, тръбопроводи, арматура

1.2. Основен ремонт на Турбогенератор №1

Ремонт ЦВН – обследване състоянието на метала проточна част.

Ремонт ЦНН – обследване състоянието на метала проточна част.

Ремонт на основни и уплътняващи лагери.

Ремонт органите на пароразпределението.

Ремонт на регулираща система.

1.3. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

Основен ремонт на: багерни помпи – 2 бр.; помпи оборотни води - 2бр.; шламови помпи – 2 бр.; смивни помпи – 2 бр.; циркуляционни помпи - 2бр.; пожарни помпи – 2 бр.; питателни помпи - 2 бр.; мазутни помпи - 1бр.; дренажни помпи - 5бр.; дробилка едро

дробене - 1бр.; дробилка ситно дробене - 1бр.; плугоразтоварващи устройства - 8 бр.; верижен булдозер ТД 25Е - 1 бр.;

Ремонт на транспортъори /ГЛТ/ - 4 бр.; паропроводи; арматура; сгуроотвали; ЖП линии; разпределителни уредби, топлофикационни тръбопроводи, абонатни станции и арматура и др.

Обща стойност за годината -3 500 хил. лв.

2. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2021 г.

2.1. Основен ремонт на Парогенератор № 4

Цялостен ремонт /типов обем/, извън типов ремонт, ремонт след дефектовка, тръбопроводи, арматура

2.2. Основен ремонт на турбогенератор № 3

Ремонт ЦВН – обследване състоянието на метала проточна част

Ремонт ЦНН – обследване състоянието на метала проточна част

Ремонт на основни и уплътняващи лагери

Ремонт органите на пароразпределението

Ремонт на регулираща система.

2.3. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения:

Основен ремонт на багерни помпи – 2 бр.; помпи оборотни води – 2 бр.; помпи избистрени води – 2 бр.; шламови помпи – 2 бр.; ОР Свивни помпи – 2 бр.; циркуляционни помпи – 2 бр.; пожарни помпи - 2бр.; питателни помпи – 2 бр.; мазутни помпи – 1 бр.; дренажни помпи – 5 бр. и др.

Ремонт на съоръжения СОИ: ОР на Рециркуляционни помпи - 4бр.; ОР Помпи варно мляко – 2 бр.; ОР Помпи гипсов шлам – 2 бр.; ОР Помпи процесна вода и аварийно източване - 2бр.; Подмяна рамки в СОИ – 5 бр. Подмяна капкоуловител 1^{ва} степен; Ремонт на бъркалки – 8 бр.; Ремонт на шнекове 3 бр.; Ремонт на общ напорен газоход; Ремонт на тръбопроводи и арматура.

Ремонт на съоръжения СОИ2: ОР на Рециркуляционни помпи - 2бр.; ОР Помпи варовикова суспензия - 2бр.; ОР Помпи гипсов шлам - 2бр.; ОР Помпи процесна вода и аварийно източване - 2бр.; Подмяна дюзи в СОИ – 2 к-т. Ремонт капкоуловител 1^{ва} степен; Ремонт на бъркалки – 5 бр.; Ремонт на шнекове 2 бр.; Ремонт на общ напорен газоход; Ремонт на тръбопроводи и арматура.

Обща стойност за годината – 3 350 хил. лв.

3. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2022 г.

3.1. Основен ремонт на Парогенератор № 6

Цялостен ремонт /типов обем/, извън типов ремонт, ремонт след дефектовка, тръбопроводи, арматура

3.2. Основен ремонт на Турбогенератор № 4

Ремонт ЦВН – обследване състоянието на метала проточна част.

Ремонт ЦНН – обследване състоянието на метала проточна част.

Ремонт на основни и уплътняващи лагери.

Ремонт органите на пароразпределението.

Ремонт на регулираща система.

3.3. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения – помпи, дробилки, паропроводи,, тръбопроводи и арматура и др. Ремонт на съоръжения СОИ2.

Обща стойност за годината - 5 500 хил. лв.

4. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2023 г.

4.1. Основен ремонт на Парогенератор № 1

4.2. Основен ремонт на Парогенератор № 3

4.3. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения

Обща стойност за годината – 3 000 хил. лв.

5. РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2024 г.

5.1. Основен ремонт на Парогенератор № 2

5.2. Основен ремонт на Турбогенератор №4

Ремонт на ЦВН – обследване състоянието на метала проточна част

Ремонт на ЦНН – обследване състоянието на метала проточна част

Ремонт на основни и уплътняващи лагери

Ремонт на органите на пароразпределението

Ремонт на регулираща система.

5.3. Ремонт на други основни и спомагателни съоръжения

Обща стойност за годината -3 000 хил. лв.

Общата стойност на ремонтите за периода 2020 г. – 2024 г. е 18 350 хил. лв.

IV. СОЦИАЛНА ПРОГРАМА

Съгласно „Вътрешни правила за извършване на специализирани проверки от контролните органи на ИА „Главна инспекция по труда“ за прилагане на квотата за назначаване на хора с трайни увреждания“, освободени от задължението за назначаване на хора с увреждания са фирми, в които броят на работниците и служителите към 31 декември на предходната календарна година, които полагат труд при условията на първа и/или втора категория труд е 50% или над 50% от средносписъчната численост на персонала в съответното предприятие за предходната календарна година. В „Брикел“ ЕАД процентът на работниците, които полагат труд при условията на втора категория е над 70%.

За периода 2020 г. – 2024 г. дружеството планира средства за социална програма между 740 и 817 хил. лв. годишно, която се равнява на отчетената през предходната 2018 г. Увеличението се дължи на заложената инфлация. Не се предвижда увеличаване на социалните дейности.

Вид социален разход		2020	2021	2022	2023	2024
социални разходи общо	хил. лв.	741	760	779	798	817
в. т.ч.бази за дълготраен и краткотраен отдих, физическа култура, спорт и туризъм		15	15	16	16	16
в. т.ч. осигуряване на храна и напитки съгласно Наредба 11		726	745	763	782	801

III. ФИНАНСОВИ АСПЕКТИ

1. Постигнати финансови резултати

От представения от „Брикел“ ЕАД годишен финансов отчет за 2018 г. е видно, че дружеството отчита загуба в размер на 10 587 хил. лв., при загуба за предходната година в размер на 7 265 хил. лв.

От анализа на данните, съдържащи се в Отчета за дохода, могат да бъдат направени следните изводи:

- Нетните приходи от продажба на продукцията през 2018 г. спрямо 2017 г. намаляват с 10,71%;

- Общите разходи от оперативната дейност бележат ръст през 2018 г. спрямо 2017 г. с 20,61%.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2018 г., е видно, че размерът на собствения капитал не позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи и да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, както и не разполага със собствени оборотни средства за обслужване на текущите задължения.

2. Прогнозни финансови резултати в бизнес план 2020 г. – 2024 г.

„Брикел“ ЕАД прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана, както следва: 2020 г. – 212 хил. лв., 2021 г. - 694 хил. лв., 2022 г. – 756 хил. лв., 2023 г. – 1 335 хил. лв. и 2024 г. – 1 895 хил. лв.

Прогнозните финансови резултати са формирани при приходи и разходи, както следва:

2.1. Приходи

Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени на топлинната и електрическа енергия за всяка година от бизнес плана, определени по ценови модели при метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ и в съответствие с прогнозираните разходи. Приходите са определени на база преференциална цена на електрическата енергия, тъй като дружеството предвижда само производство от ВЕКП.

Ценовата рамка за периода на бизнес плана е представена в следната таблица:

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Преференциална цена на ел. енергия, без ДДС	лв./MWh	239,15	231,27	243,19	247,67	260,73
2.	Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, без ДДС	лв./MWh	66,94	67,83	70,15	69,98	71,42

№	Показатели	мярка	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Цена на CO ₂	евро/тон	27,00	29,00	31,00	33,00	35,00

В прогнозните цени на електрическата енергия за периода на бизнес плана е заложено запазване на цената на горивния микс в размер на 84,59 лв./t при калоричност 2 398 kcal/kg, а на алтернативните горива 27,14 лв./t при калоричност 3 048 kcal/kg непроменени за периода, тъй като не е предвидено увеличение на цената на доставяните въглища. Също така е заложено увеличаване на цените за квоти парникови газове на европейската борса.

2.1.1. Приходи от електрическа енергия

Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат в края на 2024 г. с около 9% спрямо 2020 г., вследствие на нарастващата цена на електрическата енергия.

2.1.2. Приходи от топлинна енергия с гореща вода

Прогнозата на дружеството е за ръст на приходите от продажба на топлинна енергия с 6,72% в 2024 г. спрямо 2020 г., като увеличението се дължи на приложените по-високи цени на топлинната енергия в периода 2020 г.-2024 г.

2.2. Разходи

Общите разходи нарастват в периода на бизнес плана от 201 656 хил. лв. за 2020 г. на 219 192 хил. лв. през 2024 г., като ръстът се дължи основно на увеличените разходи за суровини и материали.

3. Прогноза за активи и пасиви

Нетекущите активи за 2024 г. нарастват на 151 547 хил. лв. от 118 837 хил. лв. за 2020 г., вследствие на увеличените дълготрайни материални активи в частта на машини, производствено оборудване и апаратура и в частта на предоставени аванси и дълготрайни

материални активи в процес на изграждане. Текущите активи намаляват от 123 610 хил. лв. за 2020 г. на 82 258 хил. лв. за 2024 г. вследствие на намалените вземания от клиенти и доставчици.

Нетекущите задължения са с тенденция намаление от 67 221 хил. лв. за 2020 г. на 58 089 хил. лв. за 2024 г. в резултат на намалени задължения към финансови предприятия. Текущите задължения също намаляват, вследствие на намалените задължения към доставчици.

3.1. Прогнозна структура на капитала

Собственият капитал е увеличен от 9 223 хил. лв. за 2020 г. на 13 903 хил. лв. за 2024 г., вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат.

4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

В таблицата са представени стойността на инвестициите и източниците на финансиране по години.

Години	Обща стойност на инвестициите в (хил. лв.)	Източници на финансиране	
		Собствени средства в (хил. лв.)	Привлечени средства в (хил. лв.)
2020 г.	0	0	0
2021 г.	11 000	0	11 000
2022 г.	11 000	0	11 000
2023 г.	11 000	0	11 000
2024 г.	21 400	0	21 400
Общо за периода 2020-2024 г.	54 400	0	54 400

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2020 г. - 2024 г. са 54 400 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение изпълнението на посочените инвестиции са 100% привлечени средства.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година определят положителни тенденции относно финансовото развитие на лицензионните дейности за целият период на бизнес плана.

Изказвания по т.8.:

Докладва Ю. Ангелова. Докладът е относно подадено от „Брикел” ЕАД заявление за одобряване на бизнес план за следващия петгодишен период 2020 г. - 2024 г. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката одобрените от Комисията бизнес планове са неразделна част от лицензиите и се оформят като приложение, което периодично се актуализира. Представеният бизнес план е изготвен съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ. Съдържа всички необходими реквизити: инвестиционна програма, производствена програма, ремонтна програма, социална програма, прогнозни годишни финансови отчети, прогнозна структура и обем на разходите по години. Характерно за централата е, че обхваща няколко производства на следните продукти: електрическа енергия към мрежа на 110 kV към ЕЕС, брикети, обогатено енергийно гориво и въглища за външни консуматори, както и топлинна енергия, която се подава за отопление на гр. Гълъбово. Дружеството има монтирани на площадката шест барабанни парогенератора и четири турбини, които работят в колекторна схема, т.е. чрез общ парен колектор се разпределят към турбините.

Предходният бизнес план е изготвен с условието, че ще работят шестте парогенератора, но във връзка с отказа на МОСВ да актуализира издаденото им

комплексно разрешение дружеството работи само с три котела, т.е. на половин мощност. Преглеждайки изпълнението на програмите, производствената програма е намалена спрямо дадената прогноза в одобрения предходен бизнес план. Съответно отпуснатата топлина енергия от съоръженията е с 40,87% по-малко. Производството на електрическата енергия в резултат на това е с 53% по-малко от планираното. На стр. 4 от доклада подробно са дадени прогнозите, а на стр. 5 е реализираното изпълнение.

Инвестиционната програма на дружеството основно е свързана с намаляване на емисиите парникови газове. Тя е представена по години, като средно се колебае между 4 мил. лв. и 5 мил. лв., с изключение на 2018 г. – близо 9 мил. лв.

Ремонтната програма е представена по съоръжения, разходите, които са извършени по години. Обхваща основно ремонтите на основните съоръжения – парогенератори и турбини, които са най-значителната чест като разходи.

За социалната програма се забелязва, че в последните 3 години значително е нараснала - до около 680 хил. лв. годишно.

Според Ю. Ангелова новият бизнес план е представен по-реалистично. Независимо, че отново са подали заявление в МОСВ да им бъде разрешено да се включат с котел 4 и 5 като аварийни, но до момента няма такъв отговор и производствената програма, която са направили, е съобразена с това обстоятелство за разлика от предходния бизнес план. Производствената програма се доближава до отчетеното през предходния 5-годишен период. В инвестиционната програма отново всичко е насочено към проекта за рехабилитация и модернизация на основното оборудване. Целта е да се намалят емисиите парникови газове. Представена е организационно-управленска структура. В дружеството към края на 2018 г. работят 1350 човека. Има незначително увеличение към топлината енергия с гореща вода, тъй като не продават с пара. Тя е изцяло за брикетопроизводството, а за отопление на гр. Гълъбово е незначително поради присъединяване на нови клиенти на дружеството. Инвестиционната програма основно включва рехабилитация на котлите и е от порядъка на 11 млн. лв. годишно. Ремонтната програма традиционно е между 3 млн. лв. и 3 500 хил. лв., което е и отчетът от предходния бизнес план. Социалната програма леко е завишена, тъй като има изискване по Наредба №11, което представлява това увеличение на тези разходи в социалната програма. Ю. Ангелова заключи, че бизнес планът е изготвен съгласно изискванията.

Р. Осман влиза в залата.

П. Петрова докладва прогнозните финансови резултати в бизнес план 2020 г. – 2024 г. Дружеството прогнозира да реализира печалба във всяка една година от бизнес плана. Прогнозните приходи за периода на бизнес плана са определени на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и цени на топлинната и електрическа енергия за всяка година от бизнес плана, определени по ценови модели при метод „Норма на възвръщаемост на капитала“ и в съответствие с прогнозираните разходи. Ценовата рамка за периода на бизнес плана е представена в таблица. В прогнозните цени на електрическата енергия за периода на бизнес плана е заложено запазване на цената на горивния микс в размер на 84,59 лв./t при калоричност 2 398 kcal/kg, а на алтернативните горива 27,14 лв./t при калоричност 3 048 kcal/kg непроменени за периода, тъй като не е предвидено увеличение на цената на доставяните въглища. Дружеството предвижда прогнозираните приходи от продажба на електрическа енергия да нараснат в края на 2024 г. с около 9% спрямо 2020 г. Прогнозата на дружеството е за ръст на приходите от продажба на топлинна енергия с 6,72% в 2024 г. спрямо 2020 г. Общите разходи нарастват в периода на бизнес плана, като ръстът се дължи основно на увеличените разходи за суровини и материали. Собственият капитал е увеличен от 9 223 хил. лв. за 2020 г. на 13 903 хил. лв. за 2024 г. вследствие на прогнозирания положителен финансов резултат. В таблица са представени стойността на инвестициите и източниците на финансиране по години. Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода на бизнес плана 2020

г. - 2024 г. са 54 400 хил. лв., разпределени по години и източници на финансиране, като за финансовото обезпечение изпълнението на посочените инвестиции са 100% привлечени средства. Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана може да се направи извод, че заложените прогнозни финансови резултати от дейността за всяка година определят положителни тенденции относно финансовото развитие на лицензионните дейности за целият период на бизнес плана.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група.
2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 3 от ЗЕ за разглеждане на актуализираното заявление;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Брикел” ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвани и насрочи провеждане на открито заседание за разглеждане на заявлението на 04.12.2019 г. от 10:05 часа в зала IV на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 26, ал. 3, т. 4 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклада относно бизнес план на „Брикел” ЕАД, гр. Гълъбово за периода 2020 г. - 2024 г.;
2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2019 г. от 10:05 ч.;
3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Брикел” ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за”** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.9. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка в „Топлофикация – ВТ“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-173 от 25.09.2019 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-173/25.09.2019 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, ал. 2, ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на

нейната администрация, във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2019 г. на енергийните дружества, беше извършена планова проверка по документи и на място на „Топлофикация - ВТ“ АД относно изпълнението на условията на издадените от Комисията Лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на топлинна енергия“, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-022-02/18.09.2006 г., и Решение № И2-Л-022-02 от 09.05.2019 г., и Лицензия № Л-021-02 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, съгласно утвърдена Работна програма.

С писмо изх. № Е-14-05-18 от 30.09.2019 г. дружеството беше уведомено за обхвата, срока на проверката и документите, които следва да се предоставят на Комисията съгласно Работната програма.

Проверката на място се осъществи в периода 7 – 8 октомври 2019 г., в присъствието на следния ръководен състав на „Топлофикация - ВТ“ АД :

- ... – изпълнителен директор;
- ... – гл. инженер;
- ... – р-л отдел „Продажби“.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

1.1. ОБЩА ЧАСТ

Съгласно Приложение № 1 към Лицензия № Л-022-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ дружеството експлоатира когенератор - ДВГ-1 Wartsila с електрически генератор LSA56M6, производство на АВВ Швеция, с номинална електрическа и топлинна мощност съответно 2,81 MWe и 2,95 MWth, парен котел ПТ-10 с мощност 6,5 MW, 10 t/h паропроизводство, на основно гориво биомаса, въведен в експлоатация през 2018 г., водогрейни котли ВК 2 и ВК 3 и промишлени парни котли ПК-2 и ПК-3 на природен газ.

За периода на проверката, в номинален режим на натоварване е само когенериращата мощност ДВГ-1, която е в обсега на приложението към Лицензия № Л-022-0/15.11.2000 г.

В съответствие с Лицензия № Л-021-02 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ на територията на град В. Търново, централизираното топлоснабдяване в града се осъществява чрез два магистрални топлопровода, като общата дължина на топлопреносната мрежа (ТПМ) е 41 000 m.

Дружеството поддържа и експлоатира общо 92 бр. абонатни станции (АС), от които 71 бр. обслужват битови клиенти, а 21 бр. – небитови.

Общият брой клиенти на дружеството към момента на проверката наброява 2 927 бр., включително 2 813 бр. битови, 90 бр. стопански и 24 бр. потребители на бюджетна издръжка.

1.2. ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-00-9/18.06.2019 г., във връзка с осъществяване на текущ контрол, на основание чл. 52, ал. 2 и 3 и чл. 54 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3), от „Топлофикация - ВТ“ АД е изискана следната информация:

1. Годишен отчет за 2018 г., съдържащ информация и анализ относно:

1.1. Изпълнение на производствената програма (бизнес план, отчет);

1.2. Изпълнение на ремонтната програма (бизнес план, отчет);

1.3. Изпълнение на инвестиционната програма (бизнес план, отчет);

1.4. Възникнали аварии и злополуки.

2. Обобщена информация за вида и броя на сключените договори за продажба на електрическа и топлинна енергия.

3. Информация за поддържаните застраховки съгласно условията на издадените лицензи.

4. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за 2018 г., изпълнение на термохидравличните режими през отоплителен сезон 2018 - 2019 г.

5. Данни за изпълнението на приетите от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването през отоплителен сезон 2018 - 2019 г., в т.ч.:

- Норми за качество на топлинната енергия;
- Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- Качество на търговските услуги.

6. Допълнителни мерки, дейности и срокове за тяхното изпълнение, набелязани от дружеството, вследствие анализ на възникнали през отоплителен сезон 2018 - 2019 г. повреди и аварийни ситуации, ако има такива.

7. План-график на основните ремонтни дейности, предвидени за изпълнение преди началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г., групирани по топлоизточници, топлопреносна мрежа, абонатни станции, включително финансови ресурси.

8. Актуализирана обобщена информация за:

8.1. брой клиенти, включително брой по видове;

8.2. развитие на топлопреносната мрежа, включително обща дължина, рехабилитирани и новоизградени участъци, брой абонатни станции;

8.3. брой новоприсъединени сгради и клиенти за периода 2018 г. – 30.06.2019 г., включително предстоящо присъединяване до началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г.

8.4. брой клиенти, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по реален месен отчет и такива при прогнозно месечно начисление през отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.

9. Обобщена информация за финансовото състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството, ако има такива.

С писмо изх. № 144/08.07.2019 г. и наш вх. № Е-14-05-14 от 11.07.2019 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е предоставило изисканата информация.

С писмо изх. № Е-14-05-18/30.09.2019 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е информирано за проверката, като от дружеството са изискани допълнително справки, документи и информация както следва:

1. За периодите 01.01.2018 г. - 31.12.2018 г. и 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г. по месеци, изпълнение на:

1.1. Производствена програма (план, отчет);

1.2. Ремонтна програма (план, отчет);

1.3. Инвестиционна програма (план, отчет);

1.4. Социална програма (план, отчет).

2. Средства за търговско и контролно измерване на топлинната енергия и електрическата енергия – наличие на протоколи за периодични проверки на уредите.

3. Взаимоотношения с потребителите:

3.1. работа на специализираното звено за работа с потребителите (персонал; данни за организацията на работа; процедури за жалбите; уведомяване на потребителите за аварии и др.);

3.2. правила за работа с потребителите;

3.3. спазване на одобрените от КЕВР общи условия на договорите;

3.4. подадени жалби и възражения (по видове съгласно формата за отчет) за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.

4. Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.:

4.1. норми за качеството на топлинната енергия;

- 4.2. непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- 4.3. качество на търговските услуги (жалби, процедури за работа и др.).
5. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периода 01.01.2017 г. – 30.06.2019 г. (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания):
 - 5.1. брой искания за присъединявания за периода;
 - 5.2. срок на обработка;
 - 5.3. предложени предварителни договори;
 - 5.4. реално направени присъединявания;
 - 5.5. сключени договори за присъединяване;
 - 5.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.
6. Отчет за изпълнението на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.
7. Информация за брой абонатни станции с потребление на топлинна енергия по чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването – спазване на процедурата за уведомяване, получени протоколи от СЕС за отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.
8. Данни за състоянието на топлопреносната мрежа.
9. Събираемост на вземанията за 2018 г. и до момента на проверката.
10. Управленска и организационна структура на дружеството.
11. Информация за поддържаните застраховки съгласно условията на издадените лицензии, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към датата на проверката.

Изисканите документи, справки и информация бяха предоставени от дружеството, като част от тях бяха предадени на проверяващите на 08.10.2019 г. по време на проверката на място, а друга част бяха изпратени в КЕВР с писмо изх. № 196/24.10.2019 г., наш вх. № Е-14-05-19/28.10.2019 г.

1.3. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА НА МЯСТО

На 07.10 и 08.10.2019 г. проверяващите длъжностни лица посетиха административната сграда, командната зала, когенериращата инсталация, парогенератор ТП-10, склада за биомаса и центъра за обслужване на клиенти.

❖ На 7 октомври 2019 г. на изп. директор Емануил Зъбов беше връчена заповедта и Работната програма на проверката. В работната среща, в която взе участие и гл. инженер на „Топлофикация - ВТ“ АД г-н Кирил Киров, бяха обсъдени и уточнени някои данни и информация, предварително предоставени на КЕВР във връзка с проверката.

❖ Проверката в командна зала установи следното:

- В експлоатационен и номинален режим работи когенератор ДВГ-1 Wartsila;
- От общо четири инсталирани мрежови помпи в нормална работа е една;
- Моментни параметри на топлоподаването към клиентите както следва:

- температура на външния въздух	17,9°C;
- разход на мрежова вода	150 m ³ /h;
- температура на подаваща магистрала I	T ₁ = 57,9°C;
- температура на връщаща магистрала I	T ₂ = 51°C;
- налягане в подаваща магистрала I	P ₁ = 5.5 bar;
- налягане във връщаща магистрала I	P ₂ = 2.5 bar;
- температура на подаваща магистрала II	T ₁ = 57,9°C;
- температура на връщаща магистрала II	T ₂ = 45°C;

- налягане в подаваща магистрала II $P_1 = 4.0 \text{ bar}$;
- налягане във връщаща магистрала II $P_2 = 2.4 \text{ bar}$.

❖ Проверката в абонатната станция с адрес: ул. „Проф. Илия Янулов“ № 1 установи следното:

Абонатната станция е индиректна, от ново поколение.

1. Топломер № 60579366, Multical 402 W, метрологично годен до 09.08.2021 г.;

2. Водомер за студена вода пред подгревателя за БГВ № 81/2268810 - работи, метрологично годен.

3. Пломбирани изводи на:

3.1. температурни датчици подаваща T1 - да;

3.2. температурни датчици връщаща T2 - да;

3.3. на холендрова гайка на топломер - да;

3.4. на електронен блок - да.

4. Данни от топломера, снети от основното меню:

4.1. Температура на входящия топлоносител $T_1 = 56,21^\circ\text{C}$;

4.2. Температура на изходящия топлоносител $T_2 = 53,88^\circ\text{C}$;

4.3. Температурна разлика $\Delta T = 3,52^\circ\text{C}$

5. Циркулационна помпа за отопление Wilo:

5.1. Режим на работа – пропорционален;

5.2. Настроено изключване на помпата със зададен часови режим от контролера;

6. Рециркулационна помпа за БГВ, Gigma NTR 5712, работи. Настроено изключване на рециркулационната помпа за БГВ със зададен часови режим от контролера;

7. Изолация на подгревателя за отопление: - да;

8. Изолация на подгревателя за БГВ: - да;

9. Данни от осезателя за външна температура - работи, отчита $15,8^\circ\text{C}$;

10. Температура на топлата вода след подгревателя за БГВ $55,0^\circ\text{C}$;

11. Ръчно допълване на ВОИ;

12. Налични са отделни бележки за отчети на топломера.

Стикерът за метрологична проверка на средството за търговско измерване в абонатната станция отговаря на предоставената подробна справка и свидетелствата за тестване на всички топломери на дружеството.

Установената температура на топлата вода след подгревателя за БГВ отговаря на изискването, определено в Показателите за качество на топлоснабдяването.

❖ Проверката в центъра за обслужване на клиентите установи следното:

- Организацията на дружеството относно работа с клиентите позволява пълно обслужване на едно гише на клиентите на топлинна енергия;

- На разположение на клиентите е информацията относно доставката на топлинна енергия, включително съобщение за условия и срок на промоцията за предоставяне на услугата БГВ по фиксирана цена за подгряване на m^3 вода.

1.4. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРЕДОСТАВЕНИТЕ ДОКУМЕНТИ, СПРАВКИ И ИНФОРМАЦИЯ.

Констатациите в протокола са направени въз основа на предоставени документи, данни и справки с писмо на „Топлофикация - ВТ“ ЕАД вх. № Е-14-05-14 от 11.07.2019 г., както и предоставените такива на 08.10.2019 г., по време на проверката на място в дружеството, изискани с писмо на КЕВР изх. № Е-14-05-18 от 30.09.2019 г.

Към момента на проверката в изпълнение е бизнес план, приет с Решение № БП-26 от 18.05.2015 г. на КЕВР.

1.4.1. Изпълнение на производствената програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

В табл. № 1 е представено изпълнението на програмата за производство на електрическа и топлинна енергия през 2018 г.

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. ПЛАН - ОТЧЕТ

Табл. № 1

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Бизнес план 2018 г.	Отчет 2018 г.	Изпълнение
1.	Ел.енергия - бруто производство		22,54	19,83	-2,71
	*от природен газ	млн.kWh	22,54	19,83	-2,71
	*от биомаса	млн.kWh	0	0	0,00
1.1.	Специфичен разход на гориво	млн.kWh	161,6	162,1	0,55
1.2.	Собствени нужди	г.у.г./kWh	1,78	0,87	-0,91
1.3.	Собствени нужди	%	8,78	8,98	0,20
1.4.	Ел.енергия - продадена, в т.ч.	млн.kWh	20,56	18,96	-1,60
	комбинирано	млн.kWh	20,56	18,96	-1,60
2.	Топлоенергия - бруто производство	х.MWh	41,1	43,9	2,8
	*от природен газ котли	х.MWh	4,1	12,7	8,6
	*от природен газ когенерация	х.MWh	23	24,2	1,2
	*от биогориво	х.MWh	14	7	-7
2.1.	Собствени нужди	х.MWh	4,9	9,6	4,7
2.2.	Отпусната към преноса	х.MWh	36,2	34,25	-1,95
2.3.	Загуби по преноса	х.MWh	12,8	15,37	2,57
2.4.	Загуби по преноса	%	35,36	44,89	9,53
3.	Топлоенергия за реализация, в т.ч.	х.MWh	23,4	19,3	-4,1
3.1.	стоп.организации и промишлени предприятия - гореща вода	х.MWh	1	0,4	-0,6
3.2.	бюджетни:	х.MWh	8,3	7,3	-1
	*бюджетни общински	х.MWh	2,8	1,9	-0,9
	*бюджетни републикански	х.MWh	5,5	5,4	-0,1
3.3.	население	х.MWh	14,1	11,6	-2,5
4.	Натурални количества гориво за производство на:				
4.1.	Общо за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	6 650	6 098	-552
4.2.	Ел. енергия, в т.ч.				0
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 192	2 748	-444
	*биомаса	t			0
4.3.	Топлоенергия общо, в т.ч.				
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 893	4 943	1 050
	*биомаса	t	6 600	2 668	-3 932
	Гориво за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.			0
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 458	3 350	-108

Табл. № 1 Продължение

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Бизнес план 2018 г.	Отчет 2018 г.	Изпълнение
5.	Цена на горивата				
	*биомаса	t			0
	Гориво за котли				1 159
	*природен газ	х.Н м.куб.	435	1 594	1 159
	*мазут	t			0
	*биогориво	t	6 600	2 668	-3 932
	*газъл	t			
	*природен газ	лв./Н м.куб.	690	524	-166
	*мазут	лв./t			0
	*биогориво	лв./t	95	112	17
	*газъл	лв./t			0

От изложеното в табл. № 1. се установява, че изпълнението на плана за брутното производство на електрическа енергия през 2018 г. от „Топлофикация - ВТ“ АД е 88%, при леко завишени собствени нужди на електроенергия в производствения цикъл. Изпълнението на плана за брутното производство на топлинна енергия за същия период сочи преизпълнение на заложеното с почти 7%, при завишени собствени нужди на топлинна енергия в производствения цикъл и загуби по преноса, надвишаващи с 9,5 % предвиденото в бизнес плана.

В табл. № 2 е представено изпълнението на програмата за производство на електрическа и топлинна енергия за периода 01.01.2019 г. – 30.06.2019 г.

**ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2019 г.
ПЛАН - ОТЧЕТ КЪМ 30.06.2019 Г.**

Табл. № 2

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Бизнес план 2019 г.	Отчет 30.06.2019 г.
1.	Ел.енергия - бруто производство		22,54	2,691
	*от природен газ	млн.kWh	22,54	2,691
	*от биомаса	млн.kWh	0	0
1.1.	Специфичен разход на гориво	млн.kWh	161,6	163,479
1.2.	Собствени нужди	г.у.г./kWh	1,78	0,017
1.3.	Собствени нужди	%	8,78	0,632
1.4.	Ел.енергия - продадена, в т.ч.	млн.kWh	20,56	2,674
	комбинирано	млн.kWh	20,56	2,674
2.	Топлоенергия - бруто производство	х.MWh	41,1	19,532
	*от природен газ котли	х.MWh	4,1	9,026
	*от природен газ когенерация	х.MWh	23	3,135
	*от биогориво	х.MWh	14	7,371
2.1.	Собствени нужди	х.MWh	4,9	2,094
2.2.	Отпусната към преноса	х.MWh	36,2	17,438
2.3.	Загуби по преноса	х.MWh	12,8	7,72
2.4.	Загуби по преноса	%	35,36	44,271

Табл. № 2 Продължение

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	Бизнес план 2019 г.	Отчет 30.06.2019 г.
3.	Топлоенергия за реализация, в т.ч.	х.MWh	23,4	9,719
3.1.	<i>стоп.организации и промишлени предприятия - гореща вода</i>	х.MWh	1	0,225
3.2.	<i>бюджетни:</i>	х.MWh	8,3	3,842
	*бюджетни общински	х.MWh	2,8	1,296
	*бюджетни републикански	х.MWh	5,5	2,546
3.3.	Население	х.MWh	14,1	5,652
4.	Натурални количества гориво за производство на:			
4.1.	Общо за когенерационна инсталация	х.Н м.куб.	6 650	880,886
4.2.	Ел. енергия, в т.ч.			
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 192	376,015
	*биомаса	t		
4.3.	Топлоенергия общо, в т.ч.			
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 893	1 623,497
	*биомаса	t	6 600	2 734,184
	Гориво за когенерираща инсталация	х.Н м.куб.		
	*природен газ	х.Н м.куб.	3 458	504,871
	*биомаса	t		
	Гориво за котли			
	*природен газ	х.Н м.куб.	435	1 118,626
	*мазут	t		
	*биогориво	t	6 600	2 734,184
	*газъл	t		
5.	Цена на горивата			
	*природен газ	лв./Н м.куб.	690	603, 510
	*мазут	лв./t		
	*биогориво	лв./t	95	143,790
	*газъл	лв./t		

От представения в табл. 2 отчет се установява изоставане в изпълнението на производствената програма за 2019 г., което дружеството обяснява с авария в когенериращия модул в началото на м. февруари 2019 г.

Установеното завишение спрямо планираното на собствените нужди и загубите по преноса е в резултат на неефективното натоварване на мощностите – генериращи съоръжения, топлопреносна мрежа и абонатни станции. От общо 92 бр. абонатни станции, 25 бр. работят целогодишно и доставят топлинна енергия за битови нужди. Като друга причина за занижената ефективност през 2018 и 2019 г. ръководството на дружеството посочва принудителното спиране на когенериращата мощност и технически проблеми с експлоатацията на котел ТП-10 (на биомаса). При отпадане на тези две мощности топлоподаването се осигурява само с котлите на природен газ – т.е. без комбинирано

производство, като прилагането на такъв режим за по-продължителен период води до влошаване на икономическите показатели на дружеството.

1.4.2. Изпълнение на ремонтната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

За периода 2015 – 2019 г. в бизнес плана за ремонтни дейности са предвидени общо 1 076 хил. лв., като през 2018 г. при планирани разходи от 182 хил. лв. за ремонтни дейности са изразходвани над 112 хил. лв.

В табл. № 3 са представени подробни данни за извършените дейности, които сочат, че през 2018 г. основните разходи са за ремонт на когенериращата мощност и едва 22 хил. лв. са вложени за ремонт на топлопреносната мрежа. Или изразено в проценти, ремонтната програма за 2018 г. е изпълнена с 61,5%, от които 68,5% изпълнение на ремонтите дейности в топлоизточниците и 44,2% в топлопреносната мрежа.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. ПЛАН - ОТЧЕТ

Табл. № 3.

№	Ремонтни дейности:	План 2018 г. хил. лв.	Отчет 2018 г. хил. лв.
	ОБЩО:	182	112
I.	ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ	130	89
1.1.	Профилактика на основни и спомагателни съоръжения - котли, помпи, АГРС и др.	9	12
1.2.	Строителни ремонти на сгради	12	2
1.3.	Проверка, настройка на ел.инсталация и защиты, изпитване на защитни средства	4	0
1.4.	Проверка и ремонт на РУ20,3РУ20/6	2	0
1.5.	Проверка, настройка и подмяна на КИП и А	8	0
1.6.	Ремонти на газов двигател когенерация	50	66
1.7.	Ремонти на утилизатор когенератор и на др. системи	15	3
1.8.	Резервни части за обслужване и аварийни ремонти на когенератор	30	6
II.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА И АС	52	23
2.1.	Доставка на колена, фланци, преходи за ремонти	6	0
2.2.	Ремонт на отклонения по ТСС	30	22
2.3.	Доставка и подмяна на помпи ОВ и БГВ и топлообменници за АС	12	0
2.4.	Проверка и ремонт на топломери	4	0
2.5.	Строителни ремонти на сгради		1

В табл. № 4 е представена подробна информация за изпълнение на ремонтната програма в периода 01.01.2019 г. – 30.06.2019 г. От изложените по-долу данни за темпа на изпълнение на ремонтните дейности през 2019 г. се установява, че в края на полугодиято планът е изпълнен с 28%, като реализираните разходи за ремонт в топлоизточниците са над 30,3% от предвидените, а тези в топлопреносната мрежа са 17,3 %. Следва да се отбележи неизпълнение на предвидените разходи за ремонт на абонатните станции.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА 2019 Г. ПЛАН - ОТЧЕТ КЪМ 30.06.2019 г.

Табл. № 4.

№	Ремонтни дейности:	План 2019 г. хил. лв.	Отчет 06.2019 г. хил. лв.
	ОБЩО:	266	74
I.	ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ	214	65
1.1.	Профилактика на основни и спомагателни съоръжения -котли, помпи, АГРС и др.	8	12
1.2.	Строителни ремонти на сгради	12	0
1.3.	Проверка, настройка на ел.инсталация и защиты, изпитване на защитни средства	4	0
1.4.	Проверка и ремонт на РУ20,3РУ20/6	2	0
1.5.	Проверка, настройка и подмяна на КИП и А	8	0
1.6.	Ремонти на газов двигател когенерация	120	53
1.7.	Ремонти на утилизатор когенератор и на др .системи	30	0
1.8.	Резервни части за обслужване и аварийни ремонти на когенератор	30	0
II.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА И АС	52	9
2.1.	Доставка на колена, фланци, преходи за ремонти	6	0
2.2.	Ремонт на отклонения по ТСС	30	9
2.3.	Доставка и подмяна на помпи ОВ /БГВ/ и топлообменници за АС	12	0
2.4.	Проверка и ремонт на топломери	4	0

1.4.3. Изпълнение на инвестиционната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

В бизнес плана на „Топлофикация - ВТ“ АД, приет с Решение № БП-26 от 18.05.2015 г., като основна цел на инвестиционната програма за периода е предвидено повишаване на енергийната ефективност, при постигане на висока степен на опазване на околната среда чрез изграждане на котелна инсталация за изгаряне на биомаса и модернизация на инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. С промяната на горивната база на централата и включване на биомаса (дървесен чипс, слънчогледови люспи, пелети от дървесни и растителни отпадъци) дружеството цели намаляване на разходите за гориво.

Общият размер на инвестиционните разходи, които дружеството предвижда в бизнес плана за периода 2015 г. - 2018 г., е в размер на 1 050 хил. лв. Предвидено е изпълнение на инвестиционната програма на два етапа, като през първия етап дружеството предвижда инвестиционни разходи в размер на 350 хил. лв., които включват следните обекти:

- разширение и механизирание на складова база за биомаса – доставка и монтаж на тласкачи, бункер за биомаса и лентови транспортъори, на обща стойност 150 хил. лв. Икономическия ефект от инвестицията ще бъде 50 хил. лв., със срок на откупуване – 3 години и срок на въвеждане в експлоатация – м. октомври 2015 г.;

- изграждане на собствен водоизточник – изграждане на водохващане с помпена станция в близост до речното корито на р. Янтра и технологичен водопровод до района на централата, на обща стойност 100 хил. лв. С изграждането на собствен водоизточник дружеството очаква икономически ефект от инвестицията да бъде 50 хил. лв., със срок на откупуване – 2 години и срок на въвеждане в експлоатация – м. септември 2016 г.;

- реконструкция на 7 броя топлофикационни камери – вграждане на бъртерфлай клапи в основни камери на главните топлопреносни магистрали, подмяна на салникови компенсатори с линзови, на обща стойност 80 хил. лв. С тази реконструкция дружеството

очаква икономически ефект от 40 хил. лв., със срок на откупуване – 2 години и срок на въвеждане в експлоатация – м. октомври 2016 г.;

- доставка и подмяна на 20 броя пластинчати топлообменници в АС – реконструкция на 10 броя абонатни станции, на обща стойност 20 хил. лв. Очаква се икономическият ефект от инвестицията да бъде 2 хил. лв., със срок на откупуване – 4 години и срок на въвеждане в експлоатация – м. октомври 2016 г.

През втория етап 2017 г. - 2018 г., дружеството предвижда инвестиционни разходи в размер на 700 хил. лв. за реконструкция на когенериращата мощност, след отработване на 80 000 часа, по програма на производителя.

В табл. № 5 са представени план и изпълнение на инвестиционната програма за 2018 г. по основни обекти. От представените данни се установява, че предвидените инвестиции за изграждане на собствен водоизточник са пренасочени към проектиране на котел ПТ-10 на биомаса и изграждане на коминно тяло за този топлоизточник, както и за реконструкция на един от промишлените котли и за реконструкция на един водогреен котел.

Видно от изложеното, изпълнението на инвестиционната програма за 2018 г. е 43,3%. Изпълнението на плана за инвестиции в топлопреносната мрежа е 50 %. Следва да се отбележи липсата на инвестиции в абонатните станции.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. ПЛАН - ОТЧЕТ

Табл. № 5

№	Дейности:	План 2018 г. хил. лв.	Отчет 2018 г. хил. лв.
	ОБЩО:	120	52
I.	ТОПЛОИЗТОЧНИЦИ	0	42
1.1.	Проектиране Котел ПТ-10		8
1.2.	Изработка на коминно тяло Котел ПТ – 10		10
1.3.	Реконструкция котел ЕКГ 12		24
1.4.	Реконструкция на Котел ВК 50		0
II.	ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА И АС	20	10
2.1.	Реконструкция на Първа магистрала		7
2.2.	Реконструкция на трасе Спортно училище		3
III.	ИЗГРАЖДАНЕ НА СОБСТВЕН ВОДОИЗТОЧНИК	100	0

За периода 01.01.2019 г. – 30.06.2019 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е извършило инвестиции за 4 хил. лв., от които 3 хил. лв. са вложени в реконструкцията на Котел ВК 50 и хиляда лв. в реконструкцията на трасе Спортно училище.

1.4.4. Изпълнение на социалната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

От предоставената информация се установява, че при заложените в социалната програма по 8 хил. лв. за 2018 г. и за 2019 г., дружеството не е изпълнило нито една от предвидените дейности както през 2018, така и към 30.06.2019 г.

1.4.5. Събираемост на вземанията

В таблици № 6 и № 7 са представени подробни данни за събираемостта на вземанията от „Топлофикация - ВТ“ АД към 31.12.2018 г. От предоставеното се установява, че дружеството реализира много висок процент събираемост на начисленията за топлинна енергия, която при клиентите на издръжка от републиканския бюджет надвишава 98%.

С натрупване

Табл. № 6.

(хил.лв.)

	s-do на 01.01. 2018 г.	Отписани вземания през 2018 г.	Фактурирано за периода с натруп. към 15.12.2018 г. дължимо до 31.12.2018 г.	Платено за периода с натруп.към 31.12.2018 г.	% на събираемост	% на събираемост за
					к.3: (к.1-к.1А + к.2) 2018 г.	същия п-д на 2017 г.
	1	1А	2	3	4	5
Топлоенергия общо вкл.:	584		1 643	1 930	86,66	84,21
1. Население	451		929	1 127	81,67	80,40
в т.ч.						
- редовни	297		929	1 110	90,54	88,61
2. Стопански – фирми	31		31	36	58,06	60,66
3. Бюджетни орган.	102		683	767	97,71	93,79
- общински	24		178	189	93,56	94,76
- републикански	78		505	578	99,14	93,42

Табл. № 7.

(хил.лв.)

2018 г.	Фактурирано за периода с натрупване към 15.12.2018 г. без последния месец за население / м.12.2018 г./	Платено за периода с натрупване само за фактурираното през периода (без платени стари задължения) само от фактури от 2018 г.	% на събираемост к 2: к 1
	1	2	3
Топлоенергия общо вкл.:	1 643	1 553	94,52
1. Население	929	861	92,68
2. Стопански – фирми	31	28	90,32
3. Бюджетни организации	683	664	97,22
- общински	178	165	92,70
- републикански	505	499	98,81

1.4.6. Финансово състояние на дружеството. Просрочени задължения.

Дружеството е предоставило подробна информация за финансовото си състояние – приходи, разходи, финансови резултати, вземания, просрочени задължения.

Приходите на „Топлофикация – ВТ“ АД се формират основно от продажба на електрическа и топлинна енергия, като към 31.12.2018 г. приходите от дейността възлизат на 5 859 хил. лв., а финансовите приходи са в размер на 222 хил. лв.

Основните източници за текущо финансиране на дейността на дружеството са постъпленията от продажба на енергия.

Основен дял в разходите за дейността на дружеството заемат разходите за горива за производство, които за 2018 г. възлизат на 4 330 хил. лв. - разходи за закупуване емисии на парникови газове, разходи за вода за производство, за ел. ел. енергия, разходи за заплати и осигуровки и др. Дружеството отчита финансовите разходи към 31.12.2018 г. в размер на 529 хил. лв.

Дружеството отчита финансов резултат от дейността към 31.12.2018 г. (общо приходи - общо разходи) - загуба в размер на 1 633 хил. лв., в т.ч.:

- загуба от основна дейност в размер на 1 326 хил. лв.;
- загуба от финансови разходи в размер на 307 хил. лв.

Крайният финансов резултат на „Топлофикация – ВТ“ АД след начисляване на данъци за 2018 г. е загуба от 1 633 хил. лв.

Дружеството отчита, че към 31.12.2018 г. просрочените задължения са от продажба на топлинна енергия и възлизат общо на 318 хил. лв., вкл.:

- от битови клиенти 86 хил. лв.;
- от фирми 5 хил. лв.;
- от бюджетни организации 7 хил. лв.;
- от присъдени вземания и лихви 220 хил. лв.

Просрочените задължения на „Топлофикация – ВТ“ АД към 31.12.2018 г. възлизат общо на 1 403 хил. лв., вкл. 538 хил. лв. за горива за производство, 533 хил. лв. за ел. енергия, доставчици на резервни части и услуги.

1.4.7. Застрахователни полици и сертификати за 2018 г. и 2019 г.

Съгласно т. 20 на Лицензия № Л-021-05/15.11.2000 г. за „пренос на топлинна енергия“ и т. 16 на Лицензия № Л-022-02/15.11.2000 г. за „производство на топлинна и електрическа енергия“, „Топлофикация - ВТ“ АД е длъжно да сключи и поддържа имуществена застраховка на обектите, с които осъществява лицензионната дейност, включително застраховка „Обща гражданска отговорност“ и застраховка срещу трудова злополука и професионални заболявания.

Дружеството е представило копия на:

- Застраховка „Щети на имущество“ – Секция IV „Авария на машини“, Застрахователна полица № 0160-500-2018-00001/01.01.2019. Период на застраховката: 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г., сключена със Застрахователно акционерно дружество „ОЗК-Застраховане“ АД;
- Застраховка „Пожар и природни действия“ – Секция I „Индустриален пожар“, Застрахователна полица № 0110-500-2018-00056/01.01.2019. Период на застраховката: 01.01.2019 г. – 31.12.2019 г., сключена със Застрахователно акционерно дружество „ОЗК-Застраховане“ АД;
- Застраховка „Обща гражданска отговорност“, Застрахователна полица № 0700-500-2019-00014/04.02.2019. Период на застраховката: 04.02.2019 г. – 03.02.2020 г., сключена със Застрахователно акционерно дружество „ОЗК-Застраховане“ АД;
- Застраховка „Обща гражданска отговорност“, Секция I „Отговорност на работодателя“, Застрахователна полица № 0710-500-2019-00001/04.02.2019. Период на застраховката: 04.02.2019 г. – 03.02.2020 г., сключена със Застрахователно акционерно дружество „ОЗК-Застраховане“ АД.

1.4.8. Взаимоотношения с клиентите. Жалби.

Освен на електронната си страница, дружеството предоставя пълна информация на своите клиенти относно продажбата на топлинна енергия, дяловото разпределение и

всички съпътстващи дейности в център за обслужване на клиенти, разположен на територията на дружеството.

През 2018 г. в дружеството са постъпили общо 25 бр., включително:

- 5 бр. заявления за изплащане на обезщетения съгласно чл. 36, ал. 3 от Общите условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - ВТ“ АД на потребители в гр. Велико Търново;

- 9 бр. жалби срещу ценообразуването и изготвените сметки на клиентите;

- 9 бр. жалби за качество на топлоснабдяването, поставяне на уреди за дялово разпределение и др.

За периода 01.01.2019 г. – 30.06.2019 г. в дружеството са постъпили общо 8 бр. жалби и възражения, като всичките са свързани с ценообразуването и изготвените сметки на клиентите.

Дяловото разпределение на топлинната енергия, доставяна от „Топлофикация - ВТ“ АД, се извършва от „Белчев Строй“ ЕООД и от дружеството.

От общо 2 813 бр. битови клиенти, 2 574 бр. са с реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение и 239 бр. са с прогнозни месечни сметки за потребена топлинна енергия.

1.4.9. Средства за търговско и контролно измерване.

„Топлофикация - ВТ“ АД е предоставило:

- Подробна справка за монтираните 97 бр. топломери с информация за адрес, магистрала на захранване, номер на съответната абонатна станция, тип и производител на топломера, датата на последната метрологична проверка и дата на последваща проверка;

- Копия от свидетелства за извършена периодична проверка на всички монтирани топломери.

Съгласно Заповед № А-333 от 29.05.2014 г. и Заповед А-791/30.09.2015 г. на председателя на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор, на основание чл. 43, ал. 4 от Закона за измерванията, срокът на периодичност на последващата метрологичната проверка е определен на 2 г. за топломерите.

От предоставените документи се установява, че всички топломери са тествани метрологично през 2018 г. и 2019 г., като 57 бр. подлежат на следваща метрологична проверка през 2020 г., 39 бр. подлежат на метрологична проверка през 2021 г., топломер с идентификационен номер 321401Y035 със срок на годност до 23.10.2019 г. се тества метрологично в момента на проверката, а при 2 бр. топломери, въпреки че са в срок на годност, са установени повреди и същите подлежат на подмяна.

1.4.10. Присъединяване на нови клиенти към топлопреносната мрежа.

За периода 01.01.2018 г. – 30.06.2019 г. „Топлофикация - ВТ“ АД е присъединило към топлопреносната си мрежа 2 бр. сгради с общо 22 бр. нови клиенти. Предстои присъединяването на още две сгради с 10 бр. нови клиенти.

1.4.11. Изкупуване на енергийни съоръжения.

Към момента на проверката, всички абонатни станции и топлопроводи, чрез които към топлопреносната мрежа на дружеството са присъединени битови клиенти, са собственост на „Топлофикация - ВТ“ АД, поради което същото няма сключени договори за ползване на съоръжения, собственост на трети лица, съгласно чл. 137, ал. 2 от Закона за енергетиката.

1.4.12. Уведомления по чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването

Във връзка с прилагане на чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), за отоплителен сезон 2018 – 2019 г. в нито една абонатна станция не е констатирано, че топлинният товар за отопление е намален с над 50 % от проектния топлинен товар в сградата.

II. ЗАКЛЮЧЕНИЯ

От предоставените отчети за целите на проверката, включително и тези, предоставени във връзка с осъществяване на текущ контрол (писмо на дружеството с изх. № 133/07.06.2018 г., вх. № Е-14-05-5/11.06.2018 г.) се налага изводът, че през 2018 г. дружеството е изпълнило производствената си програма, но през отоплителен сезон 2018 -2019 г. се забелязва спад спрямо отчетеното производство за отоплителен сезон 2017-2018 г., който се изразява в:

- 3,3 % намаление на електропроизводство бруто;
- 2,7 % намаление на производството на брутна топлинна енергия;
- 1,2 % намалени количества реализирана топлинна енергия.

Като се отчете и информацията за изоставане в изпълнението на производствената програма за 2019 г., може да се счита, че е налице предпоставка за негативна тенденция по този показател.

Установено е изоставане в изпълнението на инвестиционната и ремонтна програми не само за периода на проверката, но и спрямо общо заложеното в бизнес плана.

Незадоволителните по обем инвестиции и ремонтни дейности, особено що се отнася до поддръжката на абонатните станции и топлопреносната мрежа, са предпоставка за влошено качество на топлоснабдяването, повишени загуби на топлинна енергия по мрежата, влошаване на финансовото състояние на дружеството.

При заложена в първия етап на бизнес плана реконструкция на общо 10 бр. абонатни станции, дружеството е отчетло извършена реконструкция на 2 бр. абонатни станции през 2017 г. През същата година са извършени и основните ремонтни дейности в топлопреносната мрежа на обща стойност от 18,5 хил. лв., включващи ремонт на топлопроводите от Магистрала I и Магистрала II. През 2018 г. ремонтната програма е изпълнена на 61,5%, като дейностите в топлоизточниците са изпълнени на 68,5%, а тези в топлопреносната мрежа и абонатните станции - 44,2%. Следва да се отбележи, че не са извършени планираните ремонтни дейности в абонатните станции на стойност 22 хил. лв.

За първото полугодие на 2019 г., от планираните годишни ремонтни дейности по топлопреносната мрежа и абонатните станции на стойност от 52 хил. лв., извършените ремонти са само в мрежата, на стойност от 9 хил. лв.

Отчетеното увеличение на аварияте, които през отоплителен сезон 2017 - 2018 г. са причина за 10 бр. прекъсвания на топлоподаването, а през отоплителен сезон 2018 - 2019 г. са причинили 16 бр. прекъсвания, следва да бъде внимателно анализирано от ръководството на дружеството.

Въпреки предвидения в бизнес плана скромнен бюджет за социални дейности, социалната програма за 2018 и 2019 г. не се изпълнява.

„Топлофикация - ВТ“ АД отчита добра събираемост на начисленията, което може да се обясни както с профила на клиентите, така и с факта, че 92 % от ежемесячните сметки на битовите клиенти се изготвят на база реално отчетена топлинна енергия.

Може да се приеме, че установеното завишение спрямо планираното на собствените нужди и загубите по преноса е в резултат на неефективното натоварване на мощностите – генериращи съоръжения, топлопреносна мрежа и абонатни станции. От

общо 92 бр. абонатни станции едва 25 бр. работят целогодишно и доставят топлинна енергия за битови нужди.

При спиране на когенериращата мощност за ремонт и посочените технически проблеми с експлоатацията на котела ТП-10 на биомаса, топлоподаването се осигурява само с котлите на природен газ, без комбинирано производство. Прилагането на такъв режим за по-продължителен период води до влошаване на финансово-икономическите показатели на дружеството.

Работната група е изготвила Констативен протокол № Т-01 от 06.11.2019 г., с който въз основа на констатираното и заключенията от проверката, на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, съобразявайки се с факта, че дружеството има нов ръководен състав, на „Топлофикация - ВТ“ АД са дадени следните задължителни предписания:

1. В тримесечен срок от датата на връчване на констативния протокол „Топлофикация - ВТ“ АД да извърши анализ на техническото състояние и експлоатационните характеристики на когенерираща мощност ДВГ-1 Wartsila, котел ТП-10 и спомагателните съоръжения към тях;

2. В съответствие с резултатите от анализа по т. 1 и в същия срок „Топлофикация - ВТ“ АД да изготви план – график на ремонтни и възстановителни дейности на когенериращата мощност, котел ТП-10 и спомагателните съоръжения;

3. В срок до 30 март 2020 г. „Топлофикация - ВТ“ АД да извърши подробен анализ на състоянието на топлопреносната мрежа и на абонатните станции, да изготви план - график за реконструкция, ремонт или подмяна на тези съоръжения. План – графикът следва да бъде приложение към новия бизнес план на дружеството;

4. В седемдневен срок от връчване на констативния протокол „Топлофикация - ВТ“ АД да предостави на КЕВР копие от термохидравличните режими на работа за отоплителен сезон 2019 – 2020 г., одобрени от изп. директор;

5. За изпълнението на т. 1, т. 2 и т. 3 „Топлофикация - ВТ“ АД да уведоми писмено Комисията в седемдневен срок, като представи и съответните изготвени документи.

Констативният протокол е връчен на представител на „Топлофикация - ВТ“ АД на 14.11.2019 г.

В срока по чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, проверяваното лице не е внесло обяснения относно констатираното в протокола.

Изказвания по т.9.:

Докладва Б. Балабанов. Във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2019 г. на енергийните дружества е извършена планова проверка по документи и на място на „Топлофикация - ВТ“ АД относно изпълнението на условията на издадените от Комисията лицензия. В доклада подробно са описани изискваните и получени документи. В процеса на проверката са проверени: изпълнение на производствената програма за 2018 – 2019 г., изпълнение на ремонтната програма за същия период, социална програма, събираемост на вземанията, застрахователни полици и сертификати, взаимоотношенията с клиентите и жалбите, средствата за търговско измерване, присъединяване на нови клиенти, изкупуване на енергийни съоръжения и уведомления по чл. 78 от Наредба № 3 за топлоснабдяването.

В заключение работната група счита, че през 2018 г. дружеството е изпълнило производствената си програма, но през отоплителен сезон 2018 -2019 г. се забелязва спад спрямо отчетеното производство за отоплителен сезон 2017-2018 г. Установено е изоставане в изпълнението на инвестиционната и ремонтна програми за периода на проверката, както и общо заложеното в бизнес плана. Незадоволителните по обем инвестиции и ремонтни дейности са предпоставка за влошено качество на

топлоснабдяването, повишени загуби на топлинна енергия по мрежата и влошаване на финансовото състояние на дружеството.

Въпреки предвидения в бизнес плана малък бюджет за социални дейности, социалната програма за 2018 и 2019 г. не се изпълнява.

„Топлофикация - ВТ“ АД отчита добра събираемост на начисленията, което се обясни с профила на клиентите и с факта, че 92 % от ежемесячните сметки на битовите клиенти се изготвят на база реално отчетена топлинна енергия.

Съставен и връчен Констативен протокол, в който са дадени следните задължителни предписания:

1. В тримесечен срок от датата на връчване на Констативния протокол дружеството да извърши анализ на техническото състояние и експлоатационните характеристики на когенериращите мощности;

2. В съответствие с резултатите от анализа по т. 1 и в същия срок да изготви план-график на ремонтни и възстановителни дейности на когенериращата мощност, котел ТП-10 и спомагателните съоръжения;

3. В срок до 30 март 2020 г. „Топлофикация - ВТ“ АД да извърши подробен анализ на състоянието на топлопреносната мрежа и на абонатните станции, да изготви план-график за реконструкция, ремонт или подмяна на тези съоръжения. Същият да бъде приложение към новия бизнес план на дружеството;

4. В седемдневен срок от връчване на Констативния протокол дружеството да предостави на КЕВР копие от термохидравличните режими на работа за отоплителен сезон 2019 – 2020 г., одобрени от изпълнителния директор;

5. За изпълнението на т. 1, т. 2 и т. 3 дружеството да уведоми писмено Комисията в седемдневен срок, като представи и съответните изготвени документи.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед от 25.09.2019 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване протоколното решение, прочетено от Б. Балабанов.

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

РЕШИ:

Приема доклад относно планова проверка в „Топлофикация – ВТ“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-173 от 25.09.2019 г.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 10. Комисията разглежда доклад относно **планова проверка в „Топлофикация – Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-175 от 25.09.2019 г.**

В изпълнение на Заповед № 3-Е-175/25.09.2019 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, ал. 2, ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2019 г. на енергийните дружества, беше извършена планова проверка по документи и на място на „Топлофикация - Разград“ АД относно изпълнението на условията на издадените от Комисията Лицензия № Л-082-02/21.02.2001 г., изменена с Решение № И1-Л-082/10.08.2009 г. от лицензия за дейността „производство на топлинна енергия“ в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и Лицензия № Л-083-05/21.02.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, съгласно утвърдена Работна програма.

С писмо изх. № Е-14-16-11 от 30.09.2019 г. дружеството е уведомено за обхвата, срока на проверката и документите, които следва да се предоставят на Комисията съгласно Работната програма.

Проверката на място се осъществи в периода 8 – 9 октомври 2019 г., в присъствието на следния ръководен състав на „Топлофикация - Разград“ АД :

- Михаил Ковачев – изпълнителен директор;
- Петко Милевски – член на Съвета на директорите на дружеството.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

1.1 ОБЩА ЧАСТ

Дружеството експлоатира когенериращ модул - ДВГ-1 GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 3,041 MWe и топлинна мощност от 3,014 MWt, електрически генератор тип AVKDIG 140 k-4, 5 бр. водогрейни котли ВК 1 ÷ ВК 5, 4 бр. промишлени парни котли и Мрежова помпена станция, с 4 бр. мрежови помпи – МП 1 ÷ МП 4.

Основните производствени мощности работят на природен газ.

Дружеството има изграден собствен водоизточник.

За периода на проверката, в номинален режим на натоварване е само когенериращата мощност ДВГ-1, която е в обсега на приложението към лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Централизираното топлоснабдяване в града се осъществява чрез топлопреносната мрежа (ТПМ) с обща дължина от 15 900 m.

Дружеството поддържа и експлоатира общо 175 бр. абонатни станции (АС), като към 145 бр. са присъединени битови клиенти, а към 21 бр. – небитови.

Общият брой клиенти на дружеството към 31.03.2019 г. наброява 3 816 бр., включително 3 605 бр. битови, 171 бр. стопански и 40 бр. потребители на бюджетна издръжка.

1.2 ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-00-9/18.06.2019 г., във връзка с осъществяване на текущ контрол, на основание чл. 52, ал. 2 и 3 и чл. 54 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3), от „Топлофикация - Разград“ АД е изискана следната информация:

1. Годишен отчет за 2018 г., съдържащ информация и анализ относно:
 - 1.1. Изпълнение на производствената програма (бизнес план, отчет);
 - 1.2. Изпълнение на ремонтната програма (бизнес план, отчет);
 - 1.3. Изпълнение на инвестиционната програма (бизнес план, отчет);
 - 1.4. Възникнали аварии и злополуки.

2. Обобщена информация за вида и броя на сключените договори за продажба на електрическа и топлинна енергия.

3. Информация за поддържаните застраховки съгласно условията на издадените лицензии.

4. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за 2018 г., изпълнение на термохидравличните режими през отоплителен сезон 2018 - 2019 г.

5. Данни за изпълнението на приетите от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването през отоплителен сезон 2018 - 2019 г., в т.ч.:

- Норми за качество на топлинната енергия;
- Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- Качество на търговските услуги.

6. Допълнителни мерки, дейности и срокове за тяхното изпълнение, набелязани от дружеството, вследствие анализ на възникнали през отоплителен сезон 2018 - 2019 г. повреди и аварийни ситуации, ако има такива.

7. План-график на основните ремонтни дейности, предвидени за изпълнение преди началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г., групирани по топлоизточници, топлопреносна мрежа, абонатни станции, включително финансови ресурси.

8. Актуализирана обобщена информация за:

8.1. брой клиенти, включително брой по видове;

8.2. развитие на топлопреносната мрежа, включително обща дължина, рехабилитирани и новоизградени участъци, брой абонатни станции;

8.3. брой новоприсъединени сгради и клиенти за периода 2018 г. – 30.06.2019 г., включително предстоящо присъединяване до началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г.;

8.4. брой клиенти, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по реален месен отчет и такива, при прогнозно месечно начисление през отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.

9. Обобщена информация за финансовото състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството, ако има такива.

С писмо изх. № ТР-Д-249/08.07.2019 г. и вх. № Е-14-06-8/11.07.2019 г. „Топлофикация - Разград“ АД е предоставило изисканата информация в пълен обем.

С писмо изх. № Е-14-16-11/30.09.2019 г. „Топлофикация - Разград“ АД е информирано за проверката, като от дружеството са изискани допълнително справки, документи и информация както следва:

1. За периодите 01.01.2018 г.- 31.12.2018 г. и 01.01.2019 г.- 30.06.2019 г. по месеци, изпълнение на:

1.1. Производствена програма (план, отчет);

1.2. Ремонтна програма (план, отчет);

1.3. Инвестиционна програма (план, отчет);

1.4. Социална програма (план, отчет).

2. Средства за търговско и контролно измерване на топлинната енергия и електрическата енергия – наличие на протоколи за периодични проверки на уредите.

3. Взаимоотношения с потребителите:

3.1. работа на специализираното звено за работа с потребителите (персонал; данни за организацията на работа; процедури за жалбите; уведомяване на потребителите за аварии и др.);

3.2. правила за работа с потребителите;

3.3. спазване на одобрените от КЕВР общи условия на договорите;

3.4. подадени жалби и възражения (по видове съгласно формата за отчет) за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.

4. Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.:

- 4.1. норми за качеството на топлинната енергия;
- 4.2. непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- 4.3. качество на търговските услуги (жалби, процедури за работа и др.).

5. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периода 01.01.2017 г. – 30.06.2019 г. (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания):

- 5.1. брой искания за присъединявания за периода;
- 5.2. срок на обработка;
- 5.3. предложени предварителни договори;
- 5.4. реално направени присъединявания;
- 5.5. сключени договори за присъединяване;
- 5.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.

6. Отчет за изпълнението на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

7. Информация за брой абонатни станции с потребление на топлинна енергия по чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването – спазване на процедурата за уведомяване, получени протоколи от СЕС за отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.

8. Данни за състоянието на топлопреносната мрежа.

9. Събираемост на вземанията за 2018 г. и до момента на проверката.

10. Управленска и организационна структура на дружеството.

11. Информация за поддържаните застраховки съгласно условията на издадените лицензии, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към датата на проверката.

Изисканите документи, справки и информация са предоставени по опис на проверяващите на 09.10.2019 г. по време на проверката на място.

1.3 КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА НА МЯСТО

Проверката на място се извърши на 08.10.2019 г. и 09.10.2019 г.

На 8 октомври 2019 г. беше посетена административната сграда на „Топлофикация – Разград“ АД, където на изп. директор г-н Михаил Ковачев беше връчена заповедта и Работната програма на проверката. Проведена беше работна среща с участието на г-н Петко Милевски, член на Съвета на директорите, на която бяха обсъдени и уточнени някои данни и информация, предварително предоставени на КЕВР.

На 9 октомври 2019 г. проверяващите посетиха командна зала, когенерираща инсталация, помпената станция, абонатни станции и центъра за обслужване на клиенти.

❖ Проверката на площадката на централата установи следното:

- В експлоатационен и номинален режим работи когенератор ДВГ-1 GE Jenbacher;
- От общо четири инсталирани мрежови помпи в нормална работа са 2 бр.;
- Моментните параметри на топлоподаването към клиентите са:
 - температура на външния въздух $14,1^{\circ}\text{C}$;
 - температура на подаваща магистрала $T_1 = 66,2^{\circ}\text{C}$;
 - температура на връщаща магистрала $T_2 = 55,3^{\circ}\text{C}$;
 - налягане подаваща магистрала $P_1 = 5,5 \text{ bar}$.

Констатирано беше, че дружеството поддържа на високо ниво основните и спомагателни съоръжения, работните помещения, административната сграда.

❖ Извършена беше проверка в абонатната станция с адрес: ул. „Бели Лом“ № 34, където беше констатирано следното:

Абонатната станция е индиректна, от ново поколение.

1. Топломер № 4011388, метрологично годен до 09.08.2020 г.
2. Водомер за студена вода пред подгревателя за БГВ - работи, метрологично годен.
3. Пломбирани изводи на:
 - 3.1. температурни датчици подаваща T1 - да;
 - 3.2. температурни датчици връщаща T2 - да;
 - 3.3. на холендрова гайка на топломер - да;
 - 3.4. на електронен блок - да.
4. Данни от топломера, снети от основното меню:
 - 4.1. Температура на входящия топлоносител T1 = 58°C;
 - 4.2. Температура на изходящия топлоносител T2 = 52 °C.
5. Циркулационна помпа за отопление Grundfos.
 - 5.1. Режим на работа – пропорционален.
6. Рециркулационна помпа за БГВ. Настроено изключване на рециркулационната помпа за БГВ със зададен часови режим от контролера.
9. Данни от осезателя за външна температура - работи, отчита 15,1°C.
10. Температура на топлата вода след подгревателя за БГВ 57°C.
11. Автоматична група за допълване на ВОИ – да.

Установената температура на топлата вода след подгревателя за БГВ отговаря на изискването, определено в Показателите за качество на топлоснабдяването.

В помещението на абонатната станция са налични досие за отчет на топломера и досие за настройките.

Проверката не е констатирала забележки относно техническото състояние и поддръжката на съоръжението.

Следва да се отбележи прилагането на добра практика на дружеството на вратите на абонатните станции да се поставя график за отчитане на топломера, няколко телефонни номера за връзка в случай на авария, име на техническото лице, отговорно за поддръжката на абонатната станция.

❖ Проверката в Центъра за обслужване на клиентите установи следното:

- в Центъра за обслужване на клиенти дружеството е обособило „Приемна“, „Архив“, „Финансов отдел“ и „Каса“;
- създадена е организация на работа с клиентите, която позволява пълното им обслужване, бързи справки и консултации на място;
- в центъра клиентите могат да се консултират и с юрист;
- осигурен е приемен ден на изп. директор – всеки четвъртък;
- фирмата за дялово разпределение е осигурила приемен ден;
- осигурени са два телефона за денонощна връзка с клиентите.

1.4 КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРЕДОСТАВЕНИТЕ ДОКУМЕНТИ, СПРАВКИ И ИНФОРМАЦИЯ

Констатациите в настоящия протокол са направени въз основа на предоставени документи, данни и справки с писмо на „Топлофикация – Разград“ АД с вх. № Е-14-16-8 от 9.07.2019 г., както и предоставените такива на 09.10.2019 г. по време на проверката на място в дружеството, изискани с писмо на КЕВР с изх. № Е-14-16-11 от 30.09.2019 г.

Към момента на проверката, в изпълнение е бизнес план за 2010 - 2019 г, актуализиран с Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. на Комисията.

1.4.1. Изпълнение на производствената програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

В табл. № 1 и табл. 2 по-долу е представено изпълнението на програмата за производство на електрическа и топлинна енергия през 2018 г. и за първото полугодие на 2019 г.

От отчета на дружеството за 2018 г. се констатира леко преизпълнение на заложените в бизнес плана общи количества електрическа и топлинна енергия. Установява се, че количеството топлинна енергия, произведено от водогрейните котли, е завишено спрямо планираното, а топлинната енергия, произведена от когенериращата мощност е под планираното.

От представеното в табл. № 2 изпълнение на производствената програма за първото полугодие на 2019 г. се установява запазване на тенденцията за ръст в производството на brutните количества енергия, но се констатира завишено производство на комбинираната енергия – т.е. по-ефективно използване на когенерирания модул.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2018 Г.

Табл. № 1

№	ПОКАЗАТЕЛ	МЯРКА	ПЛАН	ОТЧЕТ
1.	ОБЩО производство на топлинна енергия	MWh	35 120	35 610
1.1.	<i>Производство на топлинна енергия от ВК и доб.вода</i>	MWh	19 160	20 806
1.2.	<i>Производство на топлинна енергия от ИКПТЕЕ</i>	MWh	15 960	14 804
2.	Топлинна енергия за собствени нужди /СН/	MWh	800	728
2.1.	<i>Относителен дял на топлинната енергия за СН</i>	%	2,3	2
3.	Отпусната топлинна енергия	MWh	34 320	34 882
4.	Загуби на топлинна енергия	MWh	8 600	10 883
4.1.	<i>Относителен дял на загубите на топлинна енергия</i>	%	25	31
5.	Произведена електрическа енергия от ИКПТЕЕ	MWh	17 640	15 981,4
6.	Продадена електрическа енергия	MWh	16 300	14 843,0
7.	Ел. енергия за собствени нужди /бруто в т.ч. купена/	MWh	1 340,0	1 397,8
7.1.	<i>Относителен дял на ел.енергията за собствени нужди</i>	%	7,6	8,7

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА 2019 Г.
ПЛАН - ОТЧЕТ ЗА ПЪРВО ПОЛУГОДИЕ НА 2019 Г.**

Табл. № 2

№	ПОКАЗАТЕЛ	МЯРКА	ПЛАН	ОТЧЕТ
1.	ОБЩО производство на топлинна енергия	MWh	19 860	21 870
1.1.	<i>Производство на топлинна енергия от ВК и добавъчна .вода</i>	MWh	10 980	12 816
1.2.	<i>Производство на топлинна енергия от ИКПТЕЕ</i>	MWh	8 880	9 054
2.	Топлинна енергия за собствени нужди /СН/	MWh	400	454
2.1.	<i>Относителен дял на топлинната енергия за СН</i>	%	2,3	2,1
3.	Отпусната топлинна енергия	MWh	19 460	21 416
4.	Загуби на топлинна енергия	MWh	4 300	6 603
4.1.	<i>Относителен дял на загубите на топлинна енергия</i>	%	25,1	30,8
5.	Произведена електрическа енергия от ИКПТЕЕ	MWh	9 200	9 814
6.	Продадена електрическа енергия	MWh	8 570	9 096,403
7.	Ел. енергия за собствени нужди /бруто в т.ч. купена/	MWh	670	824,658
7.1.	<i>Относителен дял на ел.енергията за собствени нужди</i>	%	7,6	8,4

1.4.2. Изпълнение на ремонтната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г.

Табл. № 3

№	ДЕЙНОСТИ	МЯРКА	ПЛАН	ОТЧЕТ
	ОБЩО:	хил. лв.	73	27
1.	Ремонт в топлоизточника	хил. лв.	67	25
2.	Ремонт в преноса	хил. лв.	6	2

Видно от представеното в табл. № 3 и предоставената от дружеството подробна информация, основните разходи за ремонтни дейности през 2018 г. са насочени към генериращите мощности, като 21 хил. лв. са за неотложни ремонти на когенериращия модул.

В табл. № 4 по-долу, „Топлофикация – Разград“ АД е представило подробен план – график за изпълнение на планираните за 2019 г. ремонтни дейности.

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА РЕМОНТНА ПРОГРАМА
ПЛАН - ГРАФИК ЗА 2019 Г.**

Табл. № 4

№		Видове ремонтни работи по обекти/съоръжения	Цена в лева	Период на изпълнение	Отчет към 30.09.2019	Очаквано изпълнение към 31.12.2019
	ОБЩО:		131 800		62 800	88 800
I.	Котелен цех	1.1. Котли - ревизия ремонт;	8 000	Юли - Декември	Изпълнено	-
		1.2.Ремонт на мрежови помпи;	800	Май	Изпълнено	-
		1.3.Покривни вентилатори - ремонт;	400	Август	Изпълнено	-
II.	ИКПТЕЕ	2.1. Вентилатори - ревизия, ремонт;	200	Юли	Изпълнено	-
		2.2. Помпи - ревизия, ремонт;	200	Юли	Изпълнено	-
		2.3. Ремонт на турбокомпресори.	35 000	Август	Изпълнено	-
III.	ХВО	3.Филтри-ревизия, ремонт	600	Август	Изпълнено	-
IV.	Ел. част	4.1.Честотни инвертори, подмяна на кондензатори и вентилатори;	400	Август	Неизпълнено	Поради липса на парични средства, не се очаква реализиране на тези дейности
		4.2. РУ 0,4кV- ремонт;	500	Май	Неизпълнено	
		4.3. Ремонт на генераторен прекъсвач 10 KV;	6 000	Август	Неизпълнено	
		4.4.Ремонт на разиденители;	5 000	Август	Неизпълнено	
		4.5.РУ 20кV- ремонт.	2 500	Август	Неизпълнено	
V.	КИП и А	5.1.Защити на котли-ревизия, ремонт;	200	Юли	Изпълнено	-
		5.2.Системи разход-ревизия, ремонт;	200	Юли	Изпълнено	-
		5.3.Системи налягания-ревизия, ремонт;	200	Юли	Изпълнено	-
		5.4.Информационна система Festo- ревизия, ремонт.	600	Септември	Неизпълнено	Поради липса на парични средства, не се очаква изпълнение
VI.	Сграден фонд	6. Ремонт покриви - Котелен цех и ЕМО	6 000	Август	Неизпълнено	
VII.	Топлопреносна мрежа и АС	1.Резервни части, аварийни скоби, аерофлекси, колена,тръби, пластинчати топлообменници;	8 000	Януари - Декември	Текущо извършване на ремонтни мероприятия	
		2. Подмяна на участък от ТПМ.	17 000	Август - Септември	Изпълнено	-
VIII.	Други	Профилактика на инвертори за мрежови циркуляционни помпи и димни вентилатори	22 000	Август	Неизпълнено	Поради липса на парични средства, не се очаква изпълнение
		Ремонт на камери по градска мрежа.	18 000	Август - Октомври	Текущо извършване на ремонтни мероприятия	

От изложеното в табл. № 4 се установява, че към 30.09.2019 г., от общо планираните за годината ремонтни дейности на стойност от 131 800 лв., дружеството е изпълнило дейности на стойност от 62 800 лв. В процес на изпълнение са дейности за още 26 000 лв. Дружеството планира към 31.12.2019 г. завършените ремонтни дейности да са на стойност 88 800 лв. - или изпълнение над 67 %.

Следва да се отбележи, че през 2019 г. дружеството изпълнява по график всички заложи в програмата ремонтни дейности по топлопреносната мрежа и абонатните станции, включително и ремонтите на камерите по градската мрежа, като се очаква ремонтите на тези съоръжения към 31.12.2019 г. да бъдат изпълнени на 100%.

Като причина за нереализиране на част от планираните дейности дружеството посочва липса на средства.

1.4.3. Изпълнение на инвестиционната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА 2018 Г.

Табл. № 5

№	ИНВЕСТИЦИИ	МЯРКА	ПЛАН	ОТЧЕТ
	ОБЩО:	хил. лв.	59	40
1.	Инвестиции в топлоизточника	хил. лв.	30	2
2.	Инвестиции в преноса	хил. лв.	29	38

Видно от табл. № 5, изпълнението на инвестиционната програма за 2018 г. е почти 67%.

От план-графика за изпълнението на инвестиционната програма за 2019 г., представен в табл. № 6 се установява, че към 31.12.2019 г. се очаква инвестициите да са около 95% от предвиденото.

ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ГОДИШНА ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА ПЛАН - ГРАФИК ЗА 2019 Г.

Табл. № 6

№	Наименование на проекта	Срок за изпълнение	Инвестиционна стойност /лв. без ДДС/	Отчет към 30.09.2019	Очаквано изпълнение към 31.12.2019
	ОБЩО:		304 500		288 500
1.	Инсталиране на изнесени котелни мощности	Август - Декември	250 500	Неизпълнено	Очаква се изпълнение в поставения срок
2.	Подмяна на абонатни станции - 4 бр.	Август - Ноември	38 000	Неизпълнено	Изпълнено към 02.10.2019 г.
3.	Обновяване на водогрейни котли	Август - Декември	15 000	Неизпълнено	Поради липса на парични средства не се очаква реализирането им
4.	Доставка на дозаторна помпа за реагент	Юли - Септември	1 000	Неизпълнено	Поради липса на парични средства не се очаква реализирането им

От представените в табл. № 6 данни, към 31.12.2019 г. се очаква дружеството да изпълни с 95% инвестиционната програма. В рамките на програмата дружеството е подменило 4 бр. абонатни станции. Като се отчете и доброто изпълнение на ремонтната програма в частта топлопреносна мрежа и абонатни станции, може да се очаква дружеството да запази добрите показатели за качество на топлоснабдяването.

1.4.4. Изпълнение на социалната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

От предоставената подробна информация за планираните и извършени разходи за социална дейност се установява, че през 2018 г. и 2019 г. дружеството ритмично изпълнява заложеното. При планирани за 2018 г. дейности на стойност от 49 200 лв., дружеството е изразходвало 38 292 лв., а за първо полугодие на 2019 г., при заложени в социалната програма 22 200 лв., дружеството е изразходвало 23 220 лв. - или над 92%.

1.4.5. Събираемост на вземанията.

В таблици № 7 „Топлофикация - Разград“ АД е представило подробни данни за събираемостта на вземанията през последните четири отоплителни сезона. От предоставеното се установява, че дружеството реализира много висок процент събираемост на начисленията за топлинна енергия, която в годишен план е около 98%.

СЪБИРАЕМОСТ НА ВЗЕМАНИЯТА

Табл. № 7

Лева

Отоплителен сезон 2018/2019				
<i>фактурирани суми в лева, вкл. ДДС</i>	<i>несъбрани суми към 03.10.2019</i>	<i>събрани суми към 03.10.2019</i>	<i>отписани суми</i>	<i>% събираемост към 03.10.2019</i>
2 473 525,22	136 929,41	2 292 507,90	44 087,91	92,7
Отоплителен сезон 2017/2018				
<i>фактурирани суми в лева, вкл. ДДС</i>	<i>несъбрани суми към 31.12.2018</i>	<i>събрани суми към 31.12.2018</i>	<i>отписани суми</i>	<i>% събираемост към 31.12.2018</i>
1 844 476,12	30 656,16	1 813 819,96	0,00	98,3
Отоплителен сезон 2016/2017				
<i>фактурирани суми в лева, вкл. ДДС</i>	<i>несъбрани суми към 31.12.2018</i>	<i>събрани суми към 31.12.2018</i>	<i>отписани суми</i>	<i>% събираемост към 31.12.2018</i>
1 868 167,78	30 093,32	1 838 074,46	0,00	98,4
Отоплителен сезон 2015/2016				
<i>фактурирани суми в лева, вкл. ДДС</i>	<i>несъбрани суми към 31.12.2018</i>	<i>събрани суми към 31.12.2018</i>	<i>отписани суми</i>	<i>% събираемост към 31.12.2018</i>
2 179 726,65	46 116,02	2 133 610,63	124,03	97,9

1.4.6. Финансово състояние на дружеството. Просрочени задължения.

Към м. юли 2019 г. дружеството отчита наличие на просрочени задължения на клиенти на топлинна енергия в размер на 924 хил. лв., включително съдебни вземания, без съдебните такси и юрисконсултските възнаграждения.

Просрочените задължения на „Топлофикация – Разград“ АД са в размер на 393 хил. лв., от които около 337 хил. лв. са за доставки на природен газ.

През м. април 2019 г. е направена парична вноски от собственика „Овергаз“ за увеличаване на собствения капитал на дружеството, в размер на 4 901 хил. лв.

1.4.7. Застрахователни полици за 2018 г. и 2019 г.

Съгласно т. 16 на Лицензия № Л-082-02/21.02.2001 г. за „производство на топлинна и електрическа енергия“ и т. 20 от Лицензия № Л-083-05/21.02.2001 г. за „пренос на топлинна енергия“, „Топлофикация - Разград“ АД е длъжно да сключи и поддържа имуществена застраховка на обектите, с които осъществява лицензионната дейност, застраховка „Обща гражданска отговорност“ и застраховка срещу трудова злополука и професионални заболявания.

Дружеството е представило копия на застрахователни полици, включително приложения към тях както следва:

- Комбинирана застрахователна полица „Имущество“ № 2200190200P000005 от 07.12.2018 г., сключена със ЗАД „Булстрад Виена Иншурънс груп“;
- Застрахователна полица „Пожар и други рискове“ № 00100100051520 от 13.02.2019 г., сключена със Застрахователно дружество „Евроинс“ АД;
- Застрахователна полица задължителна застраховка „Трудова злополука“ № 711519213000102 от 07.03.2019 г., сключена с „ДЗИ – Общо застраховане“ ЕАД;
- Договор за групов риск за застраховка „Живот“ № 22/048017/13.03.2019 г. и застрахователна полица № 22/048017Ж от 11.03.2019 г., сключен със ЗАД „Булстрад Виена Иншурънс груп“;
- Застрахователна полица „Обща гражданска отговорност към трети лица“ № 3400180200R00390 от 05.11.2018 г., сключена със ЗАД „Булстрад Виена Иншурънс груп“.

1.4.8. Взаимоотношения с клиентите. Жалби.

В рамките на дейността на отдел „Продажби“, дружеството е формирало и осигурило следните етапи на работа с клиентите:

- *Структурни* - в отдела са назначени 5 бр. служители за работата с клиентите;
- *Организационни* – обслужването на клиентите се извършва в Център за работа с клиенти, съобразно нивото на компетентност на служителя по поставените проблеми;
- *Маркетинг* – служителите проучват преписките, с цел предоставяне на качествена търговска услуга;
- *Финансови* - дружеството предоставя преференциална цена за ползване на БГВ.

Редът за разглеждане на жалбите на клиентите на „Топлофикация - Разград“ АД е съгласно Наредба № 3. Не е установено неспазване на сроковете за разглеждане на постъпилите жалби, предложения и сигнали, предвидени в Показателите за качество на топлоснабдяването и чл. 53, и чл. 54 от Общите условия на договорите за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация – Разград“ АД на потребители за битови нужди.

За уведомяване на клиентите, в случаите на възникнали аварии, дружеството прилага следния подход:

- съобщения на електронната страница на „Топлофикация – Разград“ АД за всякакви аварийни ситуации;
- съобщение в местната преса, когато аварията е засегнала голям брой клиенти;
- залепяне на съобщения на адресите, засегнати от локални аварии;
- за осигуряване на ефективна обратна връзка, на вратите на абонатните станции е поставена информация с телефони на дружеството и лицето, отговорно за поддръжка на съответната абонатна станция, като този подход е установен от проверяващите по време на проверката в абонатните станции.

Дружеството е разработило и приело инструкция за регламентиране на действията на персонала при възникнала аварийна ситуация.

Дружеството е представило попълнени електронни таблици за изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването, от които се установява, че за периода на проверката са настъпили общо 12 бр. прекъсвания, от които за 2018 г. са отчетени 9 бр. пробиви по топлопреносната мрежа.

За извършване на планови ремонти по топлопреносната мрежа, в съответствие с графика през лятото на 2019 г., е спряно топлоподаването за 5 дни.

За периода на проверката в дружеството са постъпили общо 21 бр. жалби, от които:

- на 6 бр. от жалбите дружеството е отговорило в срок от 15 р. дни;
- 15 бр. от жалбите са били свързани с качеството на топлоснабдяване, като по всички жалби дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 р. дни.

Дяловото разпределение на топлинната енергия на лицензионната територия на „Топлофикация - Разград“ АД се извършва от фирмата „Бруната“ ООД. Дружеството не предлага услугата „дялово разпределение“.

От предоставената информация се установява, че 107 бр. клиенти на дружеството, съставляващи 2,8% от общия брой, са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, а 3 683 бр. са с прогнозни месечни сметки за потребена топлинна енергия.

1.4.9. Данни за топлопреносната мрежа.

От предоставената подробна информация за параметрите, вида на изолиране, начина на полагане, състояние и използваемост на топлопреносната мрежа се установява, че общата дължина на трасетата е по 15 900 m за подаваща и връщаща магистрала, от които 1 038 m са открити, т.е. въздушно разположени.

Изоляцията на 13 648 m от мрежата е изпълнена със стъклена вата, а 2 252 m от топлопроводите са с предварителна изоляция.

Използваемостта на мрежата през 2018 г. е 3 864 часа през отоплителния сезон и 4 896 часа през лятото.

По информация на дружеството изоляцията на всички участъци от мрежата е в нормално състояние.

1.4.10. Средства за търговско измерване.

Относно изпълнение на ангажиментите на дружеството за извършване на метрологичен контрол съгласно Заповед № А-333 от 29.05.2014 г. и Заповед А-791/30.09.2015 г. на председателя на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор, на основание чл. 43, ал. 4 от Закона за измерванията, „Топлофикация – Разград“ АД е предоставило:

- копие от Заявление № 86 до Метрологична лаборатория „АС Бояна“ АД за проверка и Приемо-предавателен протокол № 56/2018 г. от 27.07.2018 г. за предаване след проверка на 54 бр. топломери (надлежащо описани);

- копие от Заявление № 103/2018 г. до Метрологична лаборатория „АС Бояна“ АД за проверка и Приемо-предавателен протокол № 67/2018 г. от 27.07.2018 г. за предаване след проверка на 29 бр. топломери (надлежащо описани);

- Приемо-предавателен протокол № 53/2019 г. от 08.07.2019 г. на Метрологична лаборатория „АС Бояна“ АД за предаване след проверка на 56 бр. топломери (надлежащо описани);

- Приемо-предавателен протокол от 08.07.2019 г. за предаване от „Топлофикация – Разград“ АД на Метрологична лаборатория „АС Бояна“ АД на 45 бр. топломери MULTICAL 66 C за периодична проверка (надлежащо описани);

- Приемо-предавателен протокол № 58/2019 г. от 08.07.2019 г. на Метрологична лаборатория „АС Бояна“ АД за предаване след проверка на 44 бр. топломери (надлежно описани).

Дружеството е представило и копие на Констативен протокол № 55851829 на „ЕНЕРГО - ПРО Мрежи“ АД за извършена проверка на средство за търговско измерване (СТИ), на основание чл. 83 от Закона за енергетиката и Общите условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на „ЕНЕРГО - ПРО Мрежи“ АД. СТИ е собственост на електроразпределителното дружество.

1.4.11. Присъединяване на нови клиенти към топлопреносната мрежа.

За периода 01.01.2018 г. – 30.06.2019 г. „Топлофикация - Разград“ АД не е присъединило към топлопреносната си мрежа нови клиенти на топлинна енергия. Към момента на проверката не са постъпили заявления за присъединяване на нови клиенти и през 2019 – 2020 г.

Следва да се отчете, че броят на клиентите на дружеството е устойчив през последните години и липсват заявления за отказ от услугата.

1.4.12. Изкупуване на енергийни съоръжения.

Към момента на проверката, всички абонатни станции и топлопроводи, чрез които към топлопреносната мрежа на дружеството са присъединени битови клиенти, са собственост на „Топлофикация - Разград“ АД, поради което същото няма сключени договори за ползване на съоръжения, собственост на трети лица съгласно чл. 137, ал. 2 от Закона за енергетиката.

II. ЗАКЛЮЧЕНИЯ

Проверката по документи и на място не е установила нарушения на условията на издадените от КЕВР лицензия за „производство на топлинна и електрическа енергия“ и лицензия за „пренос на топлинна енергия“.

Установеното завишение на загубите на топлинна енергия спрямо планираните може да се обясни с непълното натоварване на мощностите през летния период, поради ниския процент клиенти, ползващи топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване. През лятото топлинните товари са под номиналната мощност на когенериращия модул, а през зимата, за покриване на топлинните нужди на клиентите се включват и водогрейни котли. Тази особеност в структурата на генериращите мощности и режима на ползване на топлинната енергия изискват прилагане на гъвкави режими на работа на съоръженията. Предвид изложеното, както и другите установени резултати от проверката, може да се направи извод, че ръководството на „Топлофикация – Разград“ АД прилага ефективен управленски и експлоатационен подход, за да балансира мощността на когенериращата инсталация и широкия диапазон на топлинните товари през отоплителен и неотоплителен период.

Следва да се подчертае, че по време на проверката на място беше установено, че основните и спомагателни съоръжения на площадката, абонатните станции, Центъра за обслужване на клиенти и административната сграда се поддържат в много добро техническо и общо състояние.

Работната група е изготвила Констативен протокол № Т-02 от 06.11.2019 г., с който на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, на „Топлофикация - Разград“ АД са дадени следните задължителни предписания:

1. В тримесечен срок от датата на връчване на констативния протокол, във връзка с прилагане на чл. 38б, ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 123, ал. 3, т. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, „Топлофикация - Разград“ АД да публикува на електронната си страница и да осигури по подходящ начин в Центъра за обслужване на клиенти контролен списък, приет от Европейската комисия и съдържащ практическа информация за правата на клиентите на дружеството.

2. В седемдневен срок от изпълнението на т. 1 „Топлофикация - Разград“ АД да уведоми писмено Комисията.

Констативният протокол е връчен на представител на „Топлофикация - Разград“ АД на 14.11.2019 г.

В срока по чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, проверяваното лице не е внесло обяснения относно констатираното в протокола.

Изказвания по т.10.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката на „Топлофикация – Разград“ АД е извършена със същата работна програма, както по предходната проверка. Заключениета на работната група са, че установеното завишение на загубите на топлинна енергия спрямо планираните се обясняват с непълното натоварване на мощностите през летния период и ниския процент клиенти, ползващи топлинна енергия за битово горещо водоснабдяване. По време на проверката е установено, че основните и спомагателни съоръжения на площадката, абонатните станции, Центъра за обслужване на клиенти се поддържат в много добро техническо и общо състояние.

Работната група е изготвила и връчила Констативен протокол, с който са дадени следните задължителни предписания:

1. В тримесечен срок от датата на връчване на Констативния протокол във връзка с прилагане на чл. 38б, ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 123, ал. 3, т. 8 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката „Топлофикация - Разград“ АД да публикува на електронната си страница и да осигури по подходящ начин в Центъра за обслужване на клиенти контролен списък, приет от Европейската комисия и съдържащ практическа информация за правата на клиентите на дружеството.

2. В седемдневен срок от изпълнението на т. 1 „Топлофикация - Разград“ АД да уведоми писмено Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед от 25.09.2019 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклад относно планова проверка в „Топлофикация – Разград“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-175 от 25.09.2019 г.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев,

Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **планова проверка в „Топлофикация Русе“ ЕАД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-174 от 25.09.2019 г.**

В изпълнение на Ваша Заповед № 3-Е-174/25.09.2019 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, чл. 77, ал. 2, ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с утвърдения от КЕВР График за планови проверки през 2019 г. на енергийните дружества, беше извършена планова проверка по документи и на място на „Топлофикация Русе“ ЕАД относно изпълнението на условията на издадените от Комисията Лицензия № Л-029-03/ 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-029-03/14.05.2003 г. и Решение № И2-Л-029-03/22.01.2007 г., Лицензия № Л-030-05/15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решение № И1-Л-030-05/14.02.2005 г. и Решение № И2-Л-030-05/22.01.2007 г. съгласно утвърдена Работна програма.

С писмо изх. № Е-14-09-12 от 30.09.2019 г. дружеството е уведомено за обхвата, срока на проверката и документите, които следва да се предоставят на Комисията съгласно Работната програма.

Проверката на място се осъществи в периода 9 – 11 октомври 2019 г., в присъствието на следния ръководен състав на „Топлофикация Русе“ ЕАД:

- Севдалин Желев – изпълнителен директор;
- Павлина Петрова – р-л Финансово-икономическа дейност;
- Иван Димитров – р-л Център за работа с клиентите;
- Тодор Обретенов – зам. гл. инженер.

III. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА

3.1. ОБЩА ЧАСТ

Дружеството експлоатира съоръжения с обща инсталирана електрическа мощност от 400 MW_e и топлинна мощност от 410 MW_t. Основните съоръжения са групирани в кондензационна част от два блока с единична мощност от 110 MW (ПГ3 с ТГ3 и ПГ4 с ТГ4) и топлофикационна част.

Генериращите мощности работят с въглища, природен газ и биогориво.

Дейността по пренос на топлинна енергия се осъществява чрез Мрежова помпена станция, с инсталирани общо 6 бр. мрежови помпи и две магистрали – Южна и Северна, между които е изградена байпасна връзка.

За периода на проверката в нормален експлоатационен режим са ПГ 7, ТГ 6 и основни бойлери № 5 и № 6.

Общата дължина на изградената топлопреносна мрежа е 79 802 m.

Дружеството поддържа и експлоатира общо 533 бр. индивидуални абонатни станции (АС) и 11 бр. групови абонатни станции (ГАС).

Общият брой клиенти на дружеството към 31.03.2019 г. наброява 19 450 бр., включително 18 148 бр. битови, 1 176 бр. стопански и 126 бр. потребители на бюджетна издръжка.

3.2. ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо изх. № Е-14-00-9/18.06.2019 г. в рамките на текущия контрол от „Топлофикация Русе“ ЕАД е изисквана следната информация:

2. Годишен отчет за 2018 г., съдържащ информация и анализ относно:
 - 1.1. Изпълнение на производствената програма (бизнес план, отчет);
 - 1.2. Изпълнение на ремонтната програма (бизнес план, отчет);
 - 1.3. Изпълнение на инвестиционната програма (бизнес план, отчет);
 - 1.4. Възникнали аварии и злополуки.
2. Обобщена информация за вида и броя на сключените договори за продажба на електрическа и топлинна енергия.
3. Информация за поддържаните застраховки съгласно условията на издадените лицензии.
4. Данни за топлопреносната мрежа, климатични данни за 2018 г., изпълнение на термохидравличните режими през отоплителен сезон 2018 - 2019 г.
5. Данни за изпълнението на приетите от Комисията Показатели за качество на топлоснабдяването през отоплителен сезон 2018 - 2019 г., в т.ч.:
 - Норми за качество на топлинната енергия;
 - Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
 - Качество на търговските услуги.
6. Допълнителни мерки, дейности и срокове за тяхното изпълнение, набелязани от дружеството, вследствие анализ на възникнали през отоплителен сезон 2018 - 2019 г. повреди и аварийни ситуации, ако има такива.
7. План-график на основните ремонтни дейности, предвидени за изпълнение преди началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г., групирани по топлоизточници, топлопреносна мрежа, абонатни станции, включително финансови ресурси.
8. Актуализирана обобщена информация за:
 - 8.1.брой клиенти, включително брой по видове;
 - 8.2.развитие на топлопреносната мрежа, включително обща дължина, рехабилитирани и новоизградени участъци, брой абонатни станции;
 - 8.3.брой новоприсъединени сгради и клиенти за периода 2018 г. – 30.06.2019 г., включително предстоящо присъединяване до началото на отоплителен сезон 2019 г. - 2020 г.;
 - 8.4.брой клиенти, избрали дяловото разпределение на топлинната енергия да се извършва по реален месен отчет и такива, при прогнозно месечно начисление през отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.
9. Обобщена информация за финансовото състояние на дружеството, включително обем на просрочени задължения от страна на клиентите и просрочени задължения на дружеството, ако има такива.

С писмо изх. № БРП-1219/08.07.2019 г. и наш вх. № Е-14-09-8/10.07.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е предоставило изискваната информация.

С писмо изх. № Е-14-09-12/30.09.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е информирано за проверката, като от дружеството са изискани допълнително справки, документи и информация както следва:

1. За периодите 01.01.2018 г.- 31.12.2018 г. и 01.01.2019 г.- 30.06.2019 г. по месеци, изпълнение на:
 - 1.1. Производствена програма (план, отчет);
 - 1.2. Ремонтна програма (план, отчет);
 - 1.3. Инвестиционна програма (план, отчет);
 - 1.4. Социална програма (план, отчет).

2. Средства за търговско и контролно измерване на топлинната енергия и електрическата енергия – наличие на протоколи за периодични проверки на уредите.

3. Взаимоотношения с потребителите:

3.1. работа на специализираното звено за работа с потребителите (персонал; данни за организацията на работа; процедури за жалбите; уведомяване на потребителите за аварии и др.);

3.2. правила за работа с потребителите;

3.3. спазване на одобрените от КЕВР общи условия на договорите;

3.4 подадени жалби и възражения (по видове съгласно формата за отчет) за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г.

4. Показатели за качество на топлоснабдяването, отчет за периода 01.01.2019 г.- 30.06.2019 г.:

4.1. норми за качеството на топлинната енергия;

4.2. непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;

4.3. качество на търговските услуги (жалби, процедури за работа и др.).

5. Присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа за периода 01.01.2017 г. – 30.06.2019 г. (брой подадени заявления, брой извършени присъединявания):

5.1. брой искания за присъединявания за периода;

5.2. срок на обработка;

5.3. предложени предварителни договори;

5.4. реално направени присъединявания;

5.5. сключени договори за присъединяване;

5.6. ползване на съоръжения на потребители – заплащане цена за достъп и/или изкупуване.

6.Отчет за изпълнението на програмата за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

7. Информация за брой абонатни станции с потребление на топлинна енергия по чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването – спазване на процедурата за уведомяване, получени протоколи от СЕС за отоплителен сезон 2018 г. - 2019 г.

8. Данни за състоянието на топлопреносната мрежа.

9. Събираемост на вземанията за 2018 г. и до момента на проверката.

10. Управленска и организационна структура на дружеството.

11. Информация за поддържаните съгласно условията на издадените лицензии застраховки, ведно с доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила към датата на проверката.

С писмо изх. № ФИД-1924/07.10.2019 г., наш вх. № Е-14-09-12/08.10.2019 г. и изх. № ФИД-1964/11.10.2019 г., наш вх. № Е-14-09-12/15.10.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е предоставило изисканата информация.

3.3. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА НА МЯСТО

Проверката на място се извърши в периода 09.10.2019 г. - 11.10.2019 г., като на изп. директор г-н Севдалин Желев беше връчена заповедта и Работната програма на проверката. Проведена беше работна среща с участието на част от ръководния състав, на която бяха обсъдени и уточнени някои данни и информация, предоставени на КЕВР в рамките на текущия контрол.

На 10 октомври 2019 г. проверяващите посетиха основните работещи съоръжения на площадката, Мрежовата помпена станция, абонатни станции, Центъра за работа с клиенти, Диспечерски център.

❖ Проверката на площадката на централата установи работата на основните съоръжения с моментни параметри както следва:

- ПГ № 7 - разход на ПП 189 t/h, налягане $P=8,9$ МПа и температура $T=533^{\circ}\text{C}$;
- ТГ № 6 - натоварване 35,4 MW;
- основни бойлери № 5 и № 6;
- В Мрежова помпена станция са инсталирани 6 бр. мрежови помпи, вкл. 2 бр. с единична мощност 800 t/h и 4 бр. с единична мощност 1000 t/h, без честотно регулиране. В нормална работа е МП № 5 с мощност 800 t/h, а останалите помпи са в резерв;

• Установени бяха моментни показания от щита за управление на Мрежова помпена станция както следва:

- температура на външния въздух	16,3°C;
- температура на подаваща магистрала	$T_1 = 72,0^{\circ}\text{C}$;
- температура на връщаща магистрала	$T_2 = 55,0^{\circ}\text{C}$;
- налягане в подаваща магистрала	$P_1 = 4,4$ bar;
- налягане във връщаща магистрала	$P_2 = 2$ bar;
- дебит на мрежова вода	1 460 t/h;
- дебит на добавъчна вода	42 t/h.

❖ Проверката в абонатната станция с адрес: ул. „Добрин Петков“ № 1 установи следното:

1. Абонатна станция е с мощност 150/50 kW;
2. Топломер № 65459138, метрологично годен до м. юли 2020 г.;
3. Водомер за студена вода пред подгревателя за БГВ - работи, метрологично годен до 2022 г.;

4. Пломбирани изводи на:

- 4.1. температурни датчици - входящ топлоносител T_1 - да;
- 4.2. температурни датчици - изходящ топлоносител T_2 - да;
- 4.3. на холендрова гайка на топломер - да;
- 4.4. на електронен блок - да;

5. Данни от топломера, снети от основното меню:

- 5.1. Температура на входящия топлоносител $T_1 = 66^{\circ}\text{C}$;
- 5.2. Температура на изходящия топлоносител $T_2 = 52^{\circ}\text{C}$;
- 5.3. Температурна разлика $\Delta T = 14^{\circ}\text{C}$;
- 5.4. Моментен дебит 131 l/h.

6. Циркулационна помпа за отопление Wilo -Top-E30, инверторна;

6.1. режим - пропорционален;

6.2. Настроено изключване на помпата със зададен часови режим от контролера.

7. Рециркулационна помпа за БГВ, тип Wilo - работи;

8. Изолация на подгревателя за отопление - да;

9. Изолация на подгревателя за БГВ - да;

10. Регулатор на напор (на диференциално налягане) - работи;

10.1. Работно налягане на входящия първичен топлоносител 4,4 bar;

10.2. Работно налягане на изходящия първичен топлоносител 3,5 bar;

11. Данни от осезателя за външна температура - работи, отчита 19,6°C;

12. Проходен мотор вентил за БГВ - работи;

13. Температура на топлата вода след подгревателя за БГВ 55°C;

14. Автоматична група за допълване на ВОИ - да;

15. Контролер Danfoss ECL-210 Comfort - работи.

Установената температура на топлата вода след подгревателя за БГВ отговаря на изискването, определено в Показателите за качество на топлоснабдяването.

❖ Проверката в Групова абонатната станция № 7 установи следните основни параметри:

1. Температура на входящия топлоносител $T_1 = 69,7^{\circ}\text{C}$;
2. Температура на изходящия топлоносител $T_2 = 53,4^{\circ}\text{C}$;
3. Циркулационни помпа за отопление – 2 бр.;
- 3.1. режим на работа - пропорционален;
- 3.2. настроено е изключване на помпата със зададен часови режим от контролера;
4. Рециркулационни помпи за БГВ тип Danfoss – 2 бр.;
5. Изолация на подгревателя за отопление - да;
6. Изолация на подгревателя за БГВ - да;
7. Данни от осезателя за външна температура - работи, отчита $22,5^{\circ}\text{C}$;
8. Температура на топлата вода след подгревателя за БГВ $55,5^{\circ}\text{C}$.

Установената температура на топлата вода след подгревателя за БГВ отговаря на изискването, определено в Показателите за качество на топлоснабдяването.

Топломерът в абонатната станция е снет за метрологична проверка.

❖ Проверката в Центъра за работа с клиенти установи следното:

В Центъра за работа с клиенти работят обособени звена от специалисти, включително такива за „Работа с абонати“, „Разпределение на топлоенергия“, „Пласмент“, юридическо звено, „Паричен салон“, Диспечерска служба.

Създадена е организация на работа с клиентите, която позволява пълното им обслужване, извършване на бързи справки и консултации на място със съответния специалист.

На информационното табло са изложени обяви и съобщения, включително:

- Действащи цени на топлинната енергия;
- Списък на фирмите, предоставящи услугата „дялово разпределение“;
- Цена на услугата „дялово разпределение“, предоставяна от различните фирми;
- Изменение и допълнение на НТ, които влизат в сила от 01.10.2019 г.;
- Информация за сключване на договори за равни месечни вноски;
- Програма „Изряден клиент“ – условия, срокове;
- Телефони за денонощна връзка с клиентите.

❖ Проверката в Диспечерски център установи следното:

Работи Северна магистрала със следните моментни параметри:

- температура в подаваща магистрала $T_1 = 69,86^{\circ}\text{C}$;
- температура във връщаща магистрала $T_2 = 55,12^{\circ}\text{C}$;
- налягане в подаваща магистрала $P_1 = 4,42 \text{ bar}$;
- налягане във връщаща магистрала $P_2 = 2,06 \text{ bar}$;
- разход - подаваща магистрала $684 \text{ m}^3/\text{h}$;
- разход – връщаща магистрала $633 \text{ m}^3/\text{h}$.

Налични са Режимни карти за 2019 г. и 2020 г. за параметри на топлоподаването за отоплителен и неотоплителен период, утвърдени от изп. директор.

3.4. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРЕДОСТАВЕНИТЕ ДОКУМЕНТИ, СПРАВКИ И ИНФОРМАЦИЯ

Констатациите в настоящия протокол са направени въз основа на предоставени документи, данни и справки с писма на „Топлофикация Русе“ ЕАД с вх. № Е-14-09-8 от 10.07.2019 г., вх. № Е-14-09-12 от 08.10.2019 г. и вх. № Е-14-09-12 от 15.10.2019 г.

Към момента на проверката в изпълнение е бизнес план, приет от КЕВР с Решение № БП-64 от 27.10.2015 г.

1.4.1. Изпълнение на производствената програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

Данни за планираните и произведени количества енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД за периода на проверката са представени в табл. № 1÷ табл. № 4 по-долу.

От табл. № 1 и табл. № 2 се установява, че през 2018 г. дружеството е изпълнило 84% плана за brutното електропроизводство, а планираните количества топлинна енергия, доставена на клиентите са изпълнени 89%.

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. ПЛАН

Табл. № 1

План 2018 г.	Електроенергия бруто	Електроенергия нето	Доставена топлоенергия на клиентите
	MWh	MWh	MWh
януари	46 948	38 851	48 390
февруари	44 537	37 121	38 312
март	30 097	24 374	30 867
април	19 160	14 676	27 324
май	23 617	18 914	23 022
юни	32 577	27 048	22 174
юли	22 672	18 000	21 498
август	22 715	18 040	21 615
септември	22 787	18 239	22 131
октомври	20 492	15 980	24 638
ноември	31 234	25 601	33 287
декември	54 633	46 080	37 958
ОБЩО:	371 469	302 924	351 218

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2018 Г. ОТЧЕТ.

Табл. № 2

Отчет 2018 г.	Електроенергия бруто	Електроенергия нето	Доставена топлоенергия на клиентите
	MWh	MWh	MWh
януари	34 943	28 373	45 008
февруари	27 883	22 326	38 279
март	24 761	19 218	34 384
април	22 982	18 618	17 116
май	24 655	20 188	16 079
юни	24 120	20 008	16 141
юли	23 302	18 964	19 449
август	23 056	18 730	18 643
септември	22 692	18 476	19 591
октомври	22 389	18 128	20 509
ноември	30 536	24 816	27 701
декември	30 273	23 838	38 066
ОБЩО:	311 591	251 683	310 966

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2019 Г. ПЛАН

Табл. № 3

План 2019 г.	Електроенергия бруто	Електроенергия нето	Доставена топлоенергия на клиентите
	MWh	MWh	MWh
януари	66 908	56 851	48 390
февруари	64 497	55 121	38 312
март	40 077	33 374	30 867
април	19 160	14 676	27 324
май	23 617	18 914	23 022
юни	22 597	18 048	22 174
ОБЩО:	236 856	196 984	190 090

ПРОИЗВОДСТВЕНА ПРОГРАМА ЗА 2019 Г. ОТЧЕТ

Табл. № 4

Отчет 2019 г.	Електроенергия бруто	Електроенергия нето	Доставена топлоенергия на клиентите
	MWh	MWh	MWh
януари	25 920	20 045	39 552
февруари	21 706	16 909	43 069
март	20 878	16 282	31 500
април	21 389	17 100	27 753
май	22 710	18 397	22 442
юни	18 647	15 125	21 031
ОБЩО:	131 250	103 858	185 347

От табл. № 3 и табл. № 4 горе се установява, че през първото полугодие на 2019 г. дружеството е изпълнило 55,4% плана за брутното електропроизводство, а планираните количества топлинна енергия, доставена на клиентите са изпълнени 97%.

1.4.2. Изпълнение на ремонтната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

Дружеството е предоставило обобщен и подробен отчет за изпълнение на ремонтната програма през 2018 г. и към 30.06.2019 г. както следва:

**ОБООБЩЕН ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА РЕМОНТНАТА ПРОГРАМА
ЗА ПЕРИОДА 2018 - 2019 г.**

Табл. № 5

№	Ремонтни дейности:	2018 г.		2019 г.	
		ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	отчет 01.01.2019- 30.06.2019
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
	ОБЩО:	...	...	...	...
1.	в топлоизточника	...	...	...	...
2.	в топлопреносната мрежа	...	...	...	...

От изложеното се установява, че през 2018 г. дружеството е изпълнило XX % от планираните ремонтни дейности. През първото полугодие на 2019 г. изпълнението на предвидените годишни ремонтни дейности е около XX%.

В табл. № 6 и табл. № 7 са представени изпълнените ремонтни дейности по групи съоръжения и вид.

ИЗПЪЛНЕНИ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ ПРЕЗ 2018 Г.

Табл. № 6

№	Изпълнени ремонтни дейности по групи съоръжения и вид:		Сума хил. лв.
	ОБЩО ВКЛ.:		...
I.	ОБЩО В ТОПЛОИЗТОЧНИК		...
II.	ОБЩО В ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		...
III.	ДРУГИ		...
1.	Парогенератор 5	Демонтаж, почистване и изнасяне топлинна изолация от конвективна шахта; Демонтаж на въздухоподгревател II-степен и стари въздуховоди; Доставка на материали за изработка на каркаси, бункери и други елементи на котела.	...
2.	Парогенератор 7	Ремонт на мелнични системи; Изработка и подмяна на основни горелки;	...
3.	Парогенератор 8, Турбоагрегат 4		...
4.	Турбоагрегат 5	Почистване на тръбните снопове на кондензатора	...
5.	Турбоагрегат 6	Почистване на тръбните снопове на кондензатора	...
6.	Ремонтни дейности по общостанционни съоръжения	Доставка на 2 броя дроселираща арматура DN 65, PN 240 с електрическо задвижване за рециркулация на ЕПП - Русе IV; Ремонт паропровод; Ремонт тръбопровод за дунавска вода	...
7.	Съоръжения електроцех	Подмяна на акумулаторна батерия; Пренавиване на 3бр. статори от електродвигател за мелници ПГ- 7,8; Подмяна на клингеритови уплътнения на електролизер; Подмяна на датчици за ниво и налягане;. Подмяна на отопление на импулсни линии на деаератори високо налягане Русе IV; Пренавиване на 2бр. статори от електродвигател за Брегови помпи 1,3.	...
8.	Ремонтни дейности по съоръжения на гориво-транспортен цех	Основен ремонт на перков питател. Възстановяване на перки, носеща конструкция и задвижване. Възстановителен ремонт на булдозери. Подмяна гумена лента на ГЛТ15.	...
9.	Ремонтни дейности по съоръжения на цех за химическа водоочистка	Външно полагане на антикорозионно покритие на резервоари за реагенти /4 бр. - за солна киселина и 3 броя - за ферихлорид/.	...
10.	Сгради и съоръжения	Хидроизолационни работи по строителни конструкции, сгради и работилници.	...
11.	Топлопреносни мрежи	Ремонтни дейности по съоръжения на топлопреносните мрежи	...

ИЗПЪЛНЕНИ РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ ПРЕЗ 2019 Г.

ЗА ПЕРИОДА 01.01.2019 - 30.06.2019 г.

Табл. № 7

№	Изпълнени ремонтни дейности по групи съоръжения и вид:		Сума хил. лв.
	ОБЩО ВКЛ.:		...
I.	ОБЩО В ТОПЛОИЗТОЧНИК		...
II.	ОБЩО В ТОПЛОПРЕНОСНА МРЕЖА		...
1.	Парогенератор 7	Аварийни ремонти по котел 7 и спомагателните съоръжения ; Изработка на задвижващо зъбно колело /рицел/ за мелници; Доставка на брони за мелници; Възстановяване на запорна арматура DN 250/200 за питателна магистрала	...
2.	Парогенератор 8	Аварийни ремонти по котел 8 и спомагателните съоръжения; Възстановяване на топлинна изолация на пещна камера; Закупуване на резервни части; Доставка на брони за мелници	...
3.	Турбоагрегат 4	Операторски панел за АРН на ТГ4	...
4.	Турбоагрегат 5	Основен ремонт	...
5.	Ремонтни дейности по общостанционни съоръжения	Подмяна участък 1400 м от дунавски тръбопровод; Ремонт на съществуващ тръбопровод от стоманени тръби ø800 на Дунавска вода; Възстановяване на върхов подгревател; Ремонтна дейност по системата за собств. измерв. на вредни емисии	...
6.	Съоръжения електроцех	Доставка на газоохладител тип ГО-225/4554-Н-УХЛ4 за ТВВ-63-2УЗ, черт. 5ПСМ 065178.141; Подмяна на акумулаторна батерия, пренастройка на съществуващия токоизправител за работа с новата батерия и въвеждане в работа; Пренавиване на 3 бр. статори на 6 кВ електродвигатели, тип ДАЗО-13-70-8М-У1 500 kW/740 об./мин. за мелници Русе IV	...
7.	Ремонтни дейности по съоръжения на гориво-транспортен цех	Поетапна подмяна на участъци от ГТЛ 21А/Б; Основен ремонт на дизелов двигател на булдозер № 9 - модел Т170; Ремонт на компресор L-30-7,5 DELCOS-3000	...
8.	Топлопреносни мрежи	Ремонтни дейности по съоръжения на топлопреносните мрежи	...

От представените данни се установява, че за 2018 г. и към 30.06.2019 г. дружеството е изпълнило ремонтни дейности в обем на ... хил. лв., включително ... хил. лв. за ремонт в топлоизточници и ... хил. лв.

Установява се, че през 2018 г. заложените разходи за ремонтни дейности на топлопреносната мрежа ... %.

1.4.3. Изпълнение на инвестиционната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

Дружеството е предоставило обобщен и подробен отчет за изпълнение на инвестиционната програма през 2018 и към 30.06.2019 г. както следва:

**ОБООБЩЕН ОТЧЕТ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННА
ПРОГРАМА
ЗА ПЕРИОДА 2018 - 2019 г.**

Табл. № 8

№	Инвестиционни дейности:	2018 г.		2019 г.	
		ПЛАН	ОТЧЕТ	ПЛАН	отчет 01.01.2019- 30.06.2019
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
	ОБЩО:	...	...	...	...
1.	в топлоизточника	...	...	...	...
2.	в топлопреносната мрежа	...	...	...	...

От данните в табл. № 8 се установява изоставане в инвестиционните дейности, което дружеството обяснява със закъснение в издаването на комплексното разрешително.

През 2018 г. и към 30.06.2019 г. дружеството е изпълнило инвестиционни дейности в обем на ... хил. лв., включително ... хил. лв. топлоизточници и ... хил. лв. топлопреносната мрежа.

В табл. № 9 и табл. № 10 по-долу са представени изпълнените инвестиционните проекти през 2018 г. и през първото полугодие на 2019 г.

ИЗПЪЛНЕНИ ИНВЕСТИЦИОННИ ДЕЙНОСТИ ПРЕЗ 2018 Г.

Табл. № 9

№	Инвестиционни дейности:	Инвестиция хил.лв.
	ОБЩО ЗА 2018 Г.	...
1.	Изграждане на инсталация за предварително третиране на битови отпадъци	...
2.	Реконструкция на сгуруотвала на ТЕЦ "Русе - изток" - Депо за неопасни отпадъци	...
3.	Реконструкция на парогенератор №5	...
4.	Модернизация и реконструкция на елементи и системи от основното производствено оборудване на „Топлофикация Русе“ ЕАД	...
5.	Топлофикационна мрежа – разширяване на топлофикационната мрежа, присъединяване на нови потребители, реконструкция на топлопроводи и абонатни станции	...

Дружеството е отчетло, че през 2018 г. са инвестирани над ... хил. лв. в разширяване на топлопреносната мрежа, за присъединяване на нови потребители, за реконструкция на топлопроводи и абонатни станции. Тези инвестиции не са отразени коректно в табл. № 8. – т. е. делът на инвестициите в топлопреносната мрежа и абонатните станции е по-голям от представеното в обобщената таблица.

**ИЗПЪЛНЕНИ ИНВЕСТИЦИОННИ ДЕЙНОСТИ ПРЕЗ 2019 Г.
ЗА ПЕРИОДА 01.01.2019 - 30.06.2019 г.**

Табл. № 10

№	Инвестиционни дейности:	Инвестиция хил.лв.
	ОБЩО ЗА 2019 Г.	...
1.	Изграждане на сероочистваща инсталация	...
2.	Реконструкция на сгуротвала на ТЕЦ "Русе - изток" - депо за неопасни отпадъци	...
3.	Реконструкция и увеличаване капацитета на газова уредба	...
4.	Реконструкция на парогенератор №5	...
5.	Други дейности за развитие и оптимизация на производствената дейност	...
6.	Топлофикационна мрежа – разширяване на топлофикационната мрежа, присъединяване на нови потребители, реконструкция на топлопроводи и абонатни станции	...

1.4.4. Изпълнение на социалната програма за 2018 г. и към 30.06.2019 г.

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СОЦИАЛНА ПРОГРАМА 2018 Г.
ПЛАН - ОТЧЕТ**

Табл. № 11

№:	Вид социален разход	ПЛАН	ОТЧЕТ
	ОБЩО лева:	...	...
1.	Профилактични (онкологични) прегледи, противогрипна ваксина	...	...
2.	При продължително боледуване в рамките на една календарна година, съгл. Протоколи, утвърдени от изп. директор	...	...
3.	Юбилеи, ритуали, погребения	...	...
4.	Културни и спортни мероприятия	...	...
5.	Разходи за поддръжка на почивни бази	...	...
6.	Честване Деня на енергетика	...	...
7.	Новогодишни подаръци (Премия СБКО)	...	...

**ИЗПЪЛНЕНИЕ НА СОЦИАЛНА ПРОГРАМА 2019 Г.
ЗА ПЕРИОДА 01.01.2019 - 30.06.2019 г.**

Табл. № 12

№:	Вид социален разход	ПЛАН 2019	ОТЧЕТ към 30.06.2019
	ОБЩО лева:	...	...
1.	Профилактични (онкологични) прегледи,противогрипна ваксина	...	...
2.	При продължително боледуване в рамките на една календарна година, съгл. Протоколи, утвърдени от изп.директор	...	...
3.	Юбилеи, ритуали, погребения	...	...
4.	Културни и спортни мероприятия	...	...
5.	Разходи за поддръжка на почивни бази	...	...
6.	Честване Деня на енергетика	...	...
7.	Новогодишни подаръци (Премия СБКО)	...	...

1.4.5. Събираемост на вземанията.

От представеното в табл. № 13 и табл. № 14 се установява, че „Топлофикация Русе“ ЕАД реализира добра събираемост на вземанията от клиентите си, с изключение на стопанските потребители.

СПРАВКА ЗА СЪБИРАЕМОСТ НА ВЗЕМАНИЯТА ЗА 2018 Г.

Табл. № 13

№	Събираемост от:	% на събираемост към 31.12.2018 г.
1.	Топлоенергия – общо	84,73
2.	Население	90,85
3.	Стопански организации	63,48
4.	Бюджетни организации	99,86

СПРАВКА ЗА СЪБИРАЕМОСТ НА ВЗЕМАНИЯТА ПРЕЗ 2019 Г.

Табл. № 14

№	Събираемост от:	% на събираемост към 30.06.2019 г.
1.	Топлоенергия – общо	83,68
2.	Население	89,89
3.	Стопански организации	61,42
4.	Бюджетни организации	99,72

1.4.6. Финансово състояние на дружеството. Просрочени задължения.

Представени са справки на „Топлофикация Русе“ ЕАД за финансовото състояние през 2017 г. и 2018 г., видно от които за 2018 г. дружеството отчита печалба в размер на лв., при отчетена печалба за 2017 г. в размер на лв.

Влошаването на финансовия резултат през 2018 г. спрямо предходната година е в резултат на същественото увеличение на разходите спрямо ръста на приходите - основно финансовите и други разходи за дейността, които представляват над 80%.

Не са отчетени несъбираеми просрочени вземания.

Към 30.06.2019 г. дружеството отчита търговски и други задължения в общ размер на лв.

1.4.7. Застрахователни полици за 2018 г. и 2019 г.

Дружеството е представило застрахователни полици, включително приложения към тях както следва:

- Застрахователна полица № 0501-700-2019-00028 от 16.04.2019 г., застраховка „Трудова злополука“, на основание Наредбата за задължително застраховане на работниците и служителите за риска от трудова злополука секция I „Групова застраховка злополука“, сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД. Период на застраховката: 17.04.2019 г. – 16.04.2020 г.;
- Застраховка Въглища – индустриален пожар. Застрахователна полица № 0110-700-2019-00040/01.06.2019, сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД. Период на застраховката: 01.06.2019 г. – 31.05.2020 г.;
- Застрахователна полица № 0700-700-2019-00125 от 26.06.2019 г. за застраховка „Обща гражданска отговорност“, сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД – срок на застраховката – 1 година;
- Застрахователна полица № 0110-700-2018-00056 от 01.10.2018 г. за застраховка „Пожар и природни бедствия“ – секция I „Индустриален пожар“ и застраховка „Щети на имущество“ – секция IV „Авария на машини“, сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД. Период на застраховката: 01.10.2018 г. – 30.09.2019 г.;
- Добавък № 2 към Застрахователна полица № 0110-700-2018-00056 от 30.09.2019 г., сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД;
- Застрахователна полица № 0700-700-2019-00170 от 30.09.2019 г. за застраховка „Обща гражданска отговорност“, сключена със ЗАД „ОЗК - Застраховане“ АД.

1.4.8. Взаимоотношения с клиентите. Жалби.

В „Топлофикация Русе“ ЕАД е изграден и функционира Център за работа с клиенти, който включва почти всички дейности по топлоснабдяването, а именно:

- Група „Работа с дебитори“ – занимава се с просрочени задължения на клиентите на дружеството;
- Група „Работа с абонати“ – предоставя на клиентите на дружеството информация за сметки и услуги, информация за начина на образуване на сметките, насочване на клиентите към съответни специалисти в Центъра за допълнителна информация, дейности по дяловото разпределение на топлинната енергия, извършвани от дружеството, приемане и завеждане на документи от клиенти;
- Група „Разпределение на топлоенергия“ – извършва разпределение на топлинната енергия, обработка на данните, необходими за разпределението, обработка на информацията за разпределената енергия от фирмите за дялово разпределение, осъществява контакти с фирмите за дялово разпределение и лицензираните фирми за проверка на водомери, смяна партиди на клиенти;
- Сектор „Пласмент“ – обслужва граждани, нови обекти, присъединяващи се към топлопреносната мрежа, обслужване небитови клиенти на топлинна енергия, сключва договори за доставка на топлинна енергия, договори за присъединяване, договори с фирмите за дялово разпределение;

- Юрист – ангажиран със съдебни дела срещу длъжници на дружеството, извършва правни консултации на служителите и клиентите по приложение на нормативната уредба, касаеща топлоснабдяването;
- „Паричен салон” – разплащане на задължения на битови и небитови клиенти на дружеството;
- „Инженер топлоенергетика” – обслужва клиентите на дружеството по технически въпроси, осъществява връзка с техническия персонал по райони;
- „Дежурен диспечер” – предоставя денонощна информация за работата на топлопреносната мрежа, приема сигнали за аварии, осъществява връзка с техническия персонал на дружеството.

От предоставените данни за изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването се установява, че през 2018 г. са настъпили общо 16 бр. прекъсвания на топлоснабдяването.

За същия период в дружеството са постъпили общо 86 бр. жалби, като на 79 бр. дружеството е отговорило писмено в срок от 15 р. дни:

- 12 бр. от жалбите са свързани с аварийно спиране на топлоподаването, като 100% от същите са удовлетворени в рамките на 48 ч.;
- 8 бр. са свързани с качеството на топлоснабдяване, като по всички жалби дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 р. дни;
- 18 бр. от жалбите са свързани с искане за корекция на сметките, като корекцията е направена в срок от 30 р. дни.

За изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването през 2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е представило данни и информация, от които се установява следното:

СПРАВКА
за подадени жалби и възражения
за периода 01.01.2019 г. - 30.06.2019

Табл. № 15

№	Характер на жалбата/възражението	общ брой
	ОБЩО, вкл. за:	46
1.	Качество на услугата	6
2.	Несъгласие с нормативната уредба	0
3.	Присъединяване	0
4.	Несъгласие с начислени суми	21
5.	Други	19

През първото полугодие на 2019 г. настъпили общо 8 бр. прекъсвания на топлоснабдяването.

- От постъпилите общо 46 бр. жалби, на 42 бр. дружеството е отговорило писмено в срок от 15 р. дни;
- 8 бр. от жалбите са свързани с аварийно спиране на топлоподаването, като всички са удовлетворени в рамките на 48 ч.;
- 7 бр. от жалбите са свързани с влошено качество на топлоснабдяване, като по всички жалби дружеството е предприело съответните действия в срок от 7 р. дни;
- 13 бр. от жалбите са свързани с искане за корекция на сметките, като корекцията е направена в срок от 30 р. дни.

През отоплителен сезон 2018 – 2019 г., от общо 19 268 бр. клиенти, 19 156 бр. са избрали реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение и 110 бр. са с прогнозни месечни начисления.

1.4.9. Данни за топлопреносната мрежа.

Общата дължина на трасетата в експлоатация е 72 886 m. Дружеството поддържа и експлоатира 533 бр. индивидуални абонатни станции и 11 бр. групови абонатни станции (ГАС).

СПРАВКА

за начина на полагане и състояние на топлопреносната мрежа и абонатните станции

Табл. № 16

№	Начин на полагане	Магистрални топлопроводи	Разпредели-телни топлопроводи	Присъедини-телни топлопроводи	Топлопроводи от ГАС (дворни мр.)	Състояние
		m	m	m	m	
1.	надземно	5 482	1 166	2 447	0	задоволително
2.	подземно в канали	11 701	13 045	9 641	12 631	задоволително
3.	подземно ПИТ	1 425	9 189	6 159	0	задоволително
	Общо	18 608	23 400	18 247	12 631	задоволително

	Абонатни станции	Брой	състояние
1.	ИАС	533	задоволително
2.	ГАС	11	задоволително

1.4.10. Средства за търговско измерване.

„Топлофикация Русе“ ЕАД е предоставило:

- Договор № Д-149/03.05.2018 г. с „АРТТЕСТ – Б“ ЕООД за почистване на разходомерните части и последваща периодична проверка на ултразвукови търговски топломери, използвани от „Топлофикация Русе“ ЕАД по Техническо задание и Календарен график, които са неразделна част от договора. Приложен изпълнен остойностен календарен график за метрологично тествани общо 330 бр. топломери през 2018 г.;

- Заявление № 2/06.06.2018 г. за проверка съгласно условията на Договор № Д-149/03.05.2018 г. за последваща метрологична проверка на топломери;

- Приемо-предавателен протокол от 06.06.2018 г. за предаване за метрологична проверка на 100 бр. топломери – приложен пълен опис;

- Приемо-предавателен протокол от 02.07.2018 г. за предаване от Лаборатория за проверка „АРТТЕСТ – Б“ ЕООД на 38 бр. топломери – приложен пълен опис на СТИ;

- Справка за търговски статистични електромери, монтирани на точките на измерване и контрол на електрическа енергия в „Топлофикация Русе“ ЕАД;

- Протокол № 50/ЕК/01.11.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № 51/ЕК/01.11.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № 52/ЕК/01.11.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № 53/ЕК/01.11.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № 54/ЕК/08.11.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № 71/ЕК/12.12.2018 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер;

- Протокол № СИ-8-ЕИ/14.03.2017 за резултат от последваща метрологична проверка на електромер;

- Протокол № 19/ЕК/04.10.2017 за резултат от последваща метрологична проверка на статистичен електромер.

1.4.11. Присъединяване на нови клиенти към топлопреносната мрежа.

С П Р А В К А

**за присъединяване на потребители на топлинна енергия към топлопреносната мрежа
за периода 01.01.2017 г. - 30.06.2019 г.**

Табл. №

№	Параметър	
1.	Брой искания за присъединяване за периода	29 бр.
2.	Срок на обработка	30 дни
3.	Предложени предварителни договори	19 бр.
4.	Реално направени присъединявания	2/11* бр.
5.	Сключени договори за присъединяване	2/11* бр.
6.	Ползване на съоръжения на потребители - заплащане цена за достъп и/или изкупуване	4** бр.

* обекти, присъединени през периода 01.01.2017 г. - 30.06.2019 г. , но с подадени заявления за присъединяване извън периода

** обектите са изкупени

За периода 01.01.2018 г. – 30.06.2019 г. „Топлофикация Русе“ ЕАД е присъединило към топлопреносната си мрежа 6 бр. сгради с общо 81 бр. клиенти.

За периода 01.07.2019 г. – 01.05.2020 г. предстои присъединяването на 7 бр. сгради с общо 109 бр. клиенти.

1.4.12. Изкупуване на енергийни съоръжения.

От предоставения подробен списък се установява, че съгласно програмата за изкупуване на енергийни обекти, дружеството е изкупило 25 бр. топлопроводи и 25 бр. абонатни станции, собственост на трети лица съгласно чл. 137, ал. 2 от Закона за енергетиката. На изкупуване подлежат 7 бр. топлопроводи и 7 бр. абонатни станции.

1.4.13. Уведомления по чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването.

Във връзка с прилагане на чл. 78 от Наредба № 16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването (НТ), „Топлофикация Русе“ ЕАД е представило справка за 12 бр. абонатни станции, за които е установено, че за отоплителен сезон 2018 – 2019 г. топлинният товар за отопление е намален с над 50 % от проектния топлинен товар в сградата. За установените случаи в дружеството не са постъпили протоколи от Общото събрание на етажната собственост за становища и взети решения.

Работната група е изготвила Констативен протокол № Т-03 от 06.11.2019 г., с който на основание чл. 80, ал. 4, т. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката, на „Топлофикация Русе“ ЕАД са дадени следните задължителни предписания:

3. В двуседмичен срок от връчването на констативния протокол да изпрати в Комисията констативен протокол от извършената през м. октомври 2019 г. метрологична проверка на топломера в Групова абонатна станция № 7, ведно с доказателства за датата на монтирането му;

4. В двумесечен срок от датата на връчване на констативния протокол, във връзка с прилагане на чл. 38б, ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 123, ал. 3, т. 8 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

„Топлофикация Русе“ ЕАД да публикува на електронната си страница и да осигури по подходящ начин в Центъра за работа с клиенти контролен списък, приет от Европейската комисия и съдържащ практическа информация за правата на клиентите на дружеството;

5. В седемдневен срок от изпълнението на т. 2 „Топлофикация Русе“ ЕАД да уведоми писмено Комисията.

Констативният протокол е връчен на представител на „Топлофикация Русе“ ЕАД на 14.11.2019 г.

В срока по чл. 9, ал. 3 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ, проверяваното лице не е внесло обяснения относно констатираното в протокола.

Изказвания по т.11.:

Докладва Б. Балабанов. Проверката на „Топлофикация Русе“ ЕАД е извършена по аналогичен начин. Не са установени нарушения на издадените на дружеството лицензи. С Констативен протокол на дружеството са дадени задължителни предписания:

1. В двуседмичен срок от връчването на Констативния протокол да изпрати в Комисията протокол от извършената през м. октомври 2019 г. метрологична проверка на топломера в Групова абонатна станция № 7, ведно с доказателства за датата на монтирането му;

2. В двумесечен срок от датата на връчване на Констативния протокол във връзка с прилагане на чл. 38б, ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 123, ал. 3, т. 8 от Наредба № 3 да публикува на електронната си страница и да осигури по подходящ начин в Центъра за работа с клиенти контролен списък, приет от Европейската комисия и съдържащ практическа информация за правата на клиентите на дружеството;

3. В седемдневен срок от изпълнението да уведоми писмено Комисията.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията, работната група предлага на КЕВР да вземе решение, с което да приеме доклада относно проверка, извършена съгласно Заповед от 25.09.2019 г. на председателя на КЕВР.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение.

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

Р Е Ш И:

Приема доклада относно планова проверка в „Топлофикация Русе“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-174 от 25.09.2019 г.

В заседанието по **точка единадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.12. Комисията, след като разгледа административна преписка, образувана по искане с вх. № Е-15-57-17 от 17.05.2019 г. от „Овергаз Мрежи“ АД по чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката Комисията за енергийно и водно регулиране да разпорежи предоставяне ползването на газопровод, собственост на „Градус-98“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-57-17 от 17.05.2019 г., с което „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че в качеството си на оператор на газоразпределителна мрежа (ГРМ) и единствен титуляр на лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ за територия „Север“, многократно се е обръщало към „Градус-98“ АД - собственик на газопровод, намиращ се в гр. Русе и присъединен към разпределителен газопровод „Център“, с предложение за сключване на договор за предоставяне на достъп до свободния капацитет на енергийното съоръжение по смисъла на чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката (ЗЕ). „Овергаз Мрежи“ АД счита, че „Градус-98“ АД незаконосъобразно отказва достъп до газопровода, поради следните съображения:

Газопроводът е с технически характеристики: диаметър DN200, основна дължина от 4000 м и максимално работно налягане 6 bar. Разпределителният газопровод завършва с участък с дължина от 1 км с DN100 и максимално работно налягане също 6 bar; максимален капацитет на газопровода в участъка с дължина 4000 м и диаметър DN200 е 11 000 m³/h. При втория участък с понижения диаметър от DN200 на DN100 максималния капацитет се понижава на 2 500 m³/h.

Дружеството отбелязва, че посочените данни и изчисления, направени от експерти на „Овергаз Мрежи“ АД, базирайки се на информацията за максимален часови разход на собственика показват, че цитираният газопровод с диаметър DN200 с основна дължина от 4000 м разполага със свободен капацитет от 8 500 m³/h, изчислен при максимално натоварване на мощностите на „Градус-98“ АД.

Към писмото е приложена кореспонденция между „Овергаз Мрежи“ АД и „Градус-98“ АД във връзка с искането.

Предвид описаните факти и приложени доказателства, „Овергаз Мрежи“ АД иска от КЕВР да реализира правомощията си по чл. 197, ал. 9, изречение последно от ЗЕ, като разпорежи сключването на договор между двете дружества при цена, определена от Комисията по Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ.

С оглед изясняване на фактите и обстоятелствата във връзка с искането на „Овергаз Мрежи“ АД, с писма с изх. № Е-15-57-17 от 27.05.2019 г.; № Е-15-57-17 от 20.06.2019 г. и № Е-15-57-17 от 18.07.2019 г. от „Овергаз Мрежи“ АД са изискани информация и документи, както следва: схема, на която да са нанесени АГРС Русе 2 Запад (собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД), разпределителен газопровод „Център“ и газопровод на „Градус-98“ АД; информация за собствеността на газопровод „Център“; информация относно ползването на газопровод „Център“ за целите на разпределението на природен газ от „Овергаз Мрежи“ АД до други клиенти в територията, за която дружеството е лицензирано, както и информация относно основанията за това ползване, ако има такова. „Овергаз Мрежи“ АД е предоставило информация с писма с вх. № Е-15-57-17 от 12.06.2019 г., вх. № Е-15-57-17 от 25.06.2019 г., вх. № Е - 15-57-17 от 29.07.2019 г.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че газопровод „Център“ не е обект на отправеното от страна на дружеството искане, а газопроводът на „Градус-98“ АД, който е присъединен към газопровод „Център“. Дружеството счита, че за определянето на обема на свободния капацитет от значение са единствено характеристиките на газопровода, а не собствеността му. Според „Овергаз Мрежи“ АД капацитетът на газопровод „Център“ е 15 000 m³/h.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че газопроводът на „Градус-98“ АД (с предишно наименование „Бисер Олива – 98“ АД) е присъединен към газопреносната мрежа. Дружеството подкрепя твърдението си с приложените списък на „Булгаргаз“ ЕАД с изходни пунктове с повече от един клиент, от който е видно, че „Градус-98“ АД, получава природен газ от обществения доставчик на изходна линия 2 на газопреносната мрежа, както и от протокол за разпределение на приети количества в пункт за предаване-приемане към договор за доставка на природен газ за съответния месец, подписвани ежемесечно, на основание чл. 22, ал. 2 от Правилата за търговия с природен газ. Според дружеството, предпоставките, посочени в чл. 197, ал. 9 от ЗЕ са налице, а именно газопроводът, собственост на „Градус-98“ АД, ЕИК 123120561 е присъединен към газопреносната мрежа, а „Овергаз Мрежи“ АД, като оператор на ГРМ има право на достъп до свободния капацитет на същия този газопровод.

„Овергаз Мрежи“ АД посочва, че предпоставките за предоставяне ползването на свободния капацитет на газопровода на „Градус-98“ АД са наличие на газопровод, присъединен към газопреносната мрежа; наличие на техническа възможност и свободен капацитет на този газопровод; „активна“ легитимация на лицето, което има право да ползва свободния капацитет на присъединеният към газопреносната мрежа газопровод, а именно същото да е „оператор на ГРМ, получил лицензия, за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията“.

С писмо с изх. № Е-15-57-17 от 18.07.2019 г., КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация относно присъединяването към газопреносната мрежа на газопровод, собственост на „Градус – 98“ АД в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2, като в случай, че газопровода на „Градус-98“ АД е присъединен към газопреносната мрежа - да бъдат представени копия на относимите документи. Изисквана е и информация за сключени от „Булгартрансгаз“ ЕАД договори за присъединяване към газопреносната мрежа в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2 с други дружества и съответно да бъдат представени копия на договорите, в случай че има такива, както и информация за собствеността на разпределителен газопровод „Център“, който е присъединен към газопреносната мрежа в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2.

В писмо с вх. № Е-15-57-17 от 29.07.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че по справка от Търговския регистър, „Градус-98“ АД е регистрирано на 06.09.2017 г. и същото е създадено чрез отделяне от преобразуващото се дружество „Бисер Олива-98“ АД. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че разполага с неофициална информация за сключен Договор № 278 от 01.01.2004 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Бисер Олива“ АД за доставка на природен газ. Дружеството отбелязва, че към тази дата не е била обнародвана Наредба за присъединяване към газопреносни и/или газоразпределителни мрежи, като сключените тогава договори за доставка са предполагали, че купувачите са вече присъединени към газопреносната мрежа. Дружеството заявява, че в архива му не е съхранена информация за сключени договори за присъединяване към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2 с други дружества. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че не разполага с информация относно собствеността на разпределителен газопровод „Център“, който е присъединен към газопреносната мрежа в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2.

С писмо с изх. № Е-15-57-17 от 18.07.2019 г., КЕВР е изисквала от „Градус-98“ АД:

- информация относно осъществяването на инвестиционна програма за увеличаване на газифицирани обекти, посочена в писмо на „Градус-98“ АД до „Овергаз Мрежи“ АД с изх. № 287 от 21.06.2018 г.;

- документи за присъединяване на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в АГРС Русе 2 Запад, изходна линия 2;

- основанието за ползване на газопровод „Център“ от „Градус – 98“ АД за доставка на природен газ от АГРС Русе 2 Запад до собствения си обект;

- документи, удостоверяващи правото на собственост на „Градус – 98“ АД върху газопровода, присъединен към газопровод „Център“;

- информация за свободния капацитет на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД;

- становище на „Градус-98“ АД във връзка с отправеното искане на „Овергаз Мрежи“ АД.

В писмо с вх. № Е-15-57-17 от 01.08.2019 г., „Градус-98“ АД посочва, че основен предмет на дейност на дружеството е „отглеждане на домашни птици“. В тази връзка в землището на с. Червена вода, местността „Батмиш“, община Русе, „Градус-98“ АД е изградило двадесет и седем броя халета за кокошки - носачки и от м. май 2018 г. е стартиран проект по газифицирането на тези халета. Съгласно Разрешение за строеж №185 от 15.05.2018 г., издадено от главния архитект на община Русе е разрешено на „Градус - 98“ АД, в качеството на възложител, да извърши строително-монтажни работи за обект: „Изграждане на площадкова газопроводна мрежа за 27 броя халета за кокошки-носачки в център „Север“ на база Русе - газификация на 18 броя халета на три етапа. Съгласно цитираното разрешение за строеж е предвидено изграждането на площадков газопровод с работно налягане $P_r=0,4\text{MPa}$ (4bar, който ще се присъедини към съществуващата площадкова мрежа в имота на възложителя „Градус-98“ АД). На отделни етапи ще се изграждат газови инсталации за хранване на халетата. В абонатното помещение ще бъде монтиран газов керамичен инфрачервен излъчвател и горивни уредби за отоплителните газови уреди. На 26.10.2018 г. от дирекция „Устройство на територията, контрол по строителството“ на община Русе е издадено Удостоверение № 195 за въвеждане в експлоатация на строеж категория четвърта за обект „Изграждане на площадкова газопроводна мрежа за 27 броя халета за кокошки - носачки в център „Север“ на база Русе - газификация на 18 броя халета на три етапа. На 18.03.2019 г. от община Русе е издадено удостоверение № 56 за въвеждане в експлоатация на строеж категория четвърта за обект - изграждане на площадкова газопроводна мрежа за 27 броя халета за кокошки - носачки в център „Север“ на база Русе - газификация на 18 броя халета на три етапа. Съгласно Разрешение за строеж № 291 от 10.07.2019 г., издадено от главния архитект на община Русе, на „Градус-98“ АД, в качеството на възложител, е разрешено извършването на строително-монтажни работи за обект „Градус-98“ АД - база Русе, подобект: газификация на 5 халета в център „Север“ за кокошки-носачки в имот с № 000175, местност „Батмиш“ в землището на с. Червена вода, община Русе на три етапа. Разрешението за строеж предвижда газификация на 5 броя халета на три етапа, газорегулаторни инсталации, газови уредби за хранване на газови консуматори - отопляващи модули газови калорифери и газови керамични инфрачервени излъчватели. В газорегулаторната инсталация налягането на природния газ от площадковия газопровод ще се редуцира от 4bar на 20 до 25mbar. Газопроводите към консуматорите се изграждат на открито в халетата. Разрешението за строеж е влязло в сила на 26.07.2019 г.

Инвестиционният проект на „Градус-98“ АД се реализира в имот с № 000175, местност „Батмиш“ в землището на с. Червена вода, община Русе и включва газификация на 27 халета, като към момента са изпълнени и въведени в експлоатация 12 халета. Предстои газификация на още 15 халета, за които е изпълнена площадковата газификация и поетапно се изгражда вътрешната такава, която се предвижда да бъде завършена до края на 2019 г. През 2020 г. предстои газификация на всички сгради до пълния обем на птицекомбината. Предвид осъществяващият се към момента инвестиционен проект, на „Градус-98“ АД предстои планирано увеличение на потреблението на природен газ и в краткосрочна перспектива не е налице „свободен капацитет“ по смисъла на чл.197, ал.1, изр. първо от ЗЕ като основание за предоставяне на ползването на съоръженията на „Градус-98“ АД на „Овергаз Мрежи“ АД. В този смисъл е и изявлението, обективизирано в писмо изх. № 287 от 21.06.2018 г., изпратено от „Градус-98“ АД до „Овергаз Мрежи“ АД.

В писмото си, „Градус-98“ АД заявява, че има 2% идеални части от правото на собственост върху газопроводно съоръжение - тръбопровод за природен газ ниско налягане от АГРС Запад гр. Русе до Централна промишлена зона на гр. Русе (бивш завод „Петър Караминчев“), цялото с дължина 8 892 м., в това число:

- от АГРС Запад до югоизточен ъгъл на градско гробище „Чародейка“ с ф 300 = 5 666 м;

- от югоизточен ъгъл на градско гробище „Чародейка“ до: бивш завод „Петър Караминчев“ АД с ф 200 = 1 996 м.; бивш ТПК „Бена При“ (в несъстоятелност) с ф 200 = 694 м. и с ф 80 = 473 м. и отклонение до „СЕТ“ АД с ф 150 = 63 м.

„Градус-98“ АД е придобило 2% идеални части от правото на собственост върху гореописаното съоръжение по силата на договори, както следва:

- Договор от 29.11.2013 г. за покупко-продажба на идеални части от газопроводно съоръжение, по силата на който „М-газ“ ЕООД е прехвърлило на „Градус-98“ АД 1% от собствените си идеални части върху гореописания тръбопровод;

- Договор от 02.01.2019 г. за покупко-продажба на идеални части от газопроводно съоръжение, по силата на който „М-газ“ ЕОО, е прехвърлило на „Градус-98“ АД 1% от собствените си 6,38% идеални части върху гореописания тръбопровод.

Газопроводът за природен газ ниско налягане от АГРС Запад гр. Русе до Централна промишлена зона на гр. Русе (бивш завод „Петър Караминчев“), с дължина 8 892 м, върху който „Градус-98“ АД има право на собственост от 2% идеални части, е присъединен към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в АГРС Русе Запад. Изградено е газопроводно отклонение от газопровод „Център“ до три отделни обекта на „Градус-98“ АД, снабдявани с природен газ.

„Градус-98“ АД е представило документи, удостоверяващи правото на собственост върху газопровода, присъединен към газопровод „Център“, както следва: нотариален акт за продажба по реда на чл. 46, ал. 1, предл. второ от Закона за особените залози на отделни елементи - съвкупност от недвижими имоти и подобрения, включени в състава на заложено търговско предприятие „Галус-Импекс“ АД, гр. Русе. От същият е видно, че „Градус-98“ АД (предишно наименование „Бисер Олива-98“ АД) е закупило поземлен имот № 000175 в землището на с. Червена вода, област Русе, в местността „Батмиш“, в който имот към момента се реализира инвестиционния проект на „Градус-98“ АД, ведно с всички съоръжения по изградената газопроводна система, както и изграждащата се такава към останалите стопански обекти.

По отношение на свободния капацитет на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, дружеството отбелязва, че следва да се има предвид факта, че за зимния период все още няма натрупана статистика за потреблението, предвид бъдещото разширение на използващите природен газ мощности. След консултация с проектантския екип и направен анализ на потреблението е установено, че може да се очаква така наречения „пад на налягане“ в крайна точка на консумация. Това би довело до затруднение в работата на инсталираните нови мощности в птицекомбината и означава, че към момента свободен капацитет в газопровода на „Градус-98“ АД не е наличен.

„Градус-98“ АД заявява изцяло отрицателно становище по искането на „Овергаз Мрежи“ АД КЕВР да упражни правомощието си по чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ, предвид факта, че не са налице нито технически възможности, нито свободен капацитет на газопровода на „Градус-98“ АД, които да позволяват в дългосрочен план използването му от „Овергаз Мрежи“ АД. Отделно от горното, „Градус-98“ АД посочва, че до момента от „Овергаз Мрежи“ АД не е постъпвало искане за конкретен капацитет, а само искане за целия свободен капацитет. В този смисъл не е получено конкретно предложение за свободен капацитет, което да бъде обсъдено и надлежно оформено в договорни отношения с „Градус-98“ АД.

Инвестиционният проект, който „Градус-98“ АД осъществява към настоящия момент, предполага още през сезон есен-зима 2019-2020 г. да бъдат газифицирани и отоплявани халетата за отглеждане на кокошки - носачки. В тази връзка, едно евентуално разрешение от страна на КЕВР, издадено в полза на „Овергаз Мрежи“ АД на основание чл. 197, ал. 9, изр. последно от ЗЕ, по отношение газопровода на „Градус-98“ АД, би поставило под въпрос изпълнението на инвестиционния проект, тъй като би означавало

невъзможност да се използва пълният капацитет на газопровода и да се отопляват отглежданите кокошки - носачки.

„Градус-98“ АД посочва и следните обстоятелства, свързани пряко с цялата стопанска дейност на дружеството на територията на гр. Русе, от значение за случая, а именно:

- всички обекти на дружеството - 80 на брой сгради, ведно с новогазифициращите се, се отопляват с природен газ. В тези сгради се отглеждат кокошки - носачки, като за тяхното отопление е необходимо температурата в халетата да не пода под 17-18 градуса. В противен случай и поради възможен термален спад, продуктивността на кокошките - носачки би спаднала, което неминуемо би довело до по-ниска производителност и сериозни икономически загуби за „Градус-98“ АД;

- консумацията на природен газ от „Градус-98“ АД не е свързана само с осъществявания в момента икономически проект, но и с редица вече газифицирани обекти;

- въпросът за свободния капацитет на газопровода на „Градус-98“ АД не следва да се разглежда и решава само и единствено по отношение на реализирания инвестиционен проект, а е необходимо да се отчита и факта, че всички съществуващи към момента сгради на „Градус-8“ АД на територията на гр. Русе се захранват и отопляват с природен газ.

„Градус-98“ АД посочва, че по отношение газопровода, който доставя газ до обектите на дружеството, не са налице нито технически възможности, нито свободен капацитет, които да са предпоставка за упражняване от страна на КЕВР на правомощието по чл. 197, ал. 9, изр. последно ЗЕ.

С оглед пълното и обективно изясняване на фактическата обстановка, с писмо с изх. № Е-15-57-17 от 06.08.2019 г. е изискано от „Градус-98“ АД да представи анализ със съответните изчисления по отношение на твърдението за липса на свободен капацитет в газопровода, собственост на дружеството, в т.ч. максимален проектен капацитет на газопровода (м3/ч), максимално ползван капацитет в газопровода от „Градус-98“ АД (м3/ч) и максимално необходим капацитет на „Градус-98“ АД (м3/ч) в газопровода във връзка с реализацията на посочения проект за газификация, както и доказателства за липсата на техническа възможност във връзка с направеното искане.

В писмо с вх. № Е-15-57-17 от 21.08.2019 г. „Градус-98“ АД посочва, че общата топлинна мощност за съоръженията на дружеството е 32 285 kW, а общият разход на природен газ - 3 225,4 м3/час.

Максимално ползваният към момента капацитет на „Градус-98“ АД в м3/час за съоръженията следва да се предвиди, като се изключи обектът „Птицекланица“, който все още не е в експлоатация, което означава, че общата топлинна мощност за съоръженията на дружеството към момента е 25 285 kW, а общият разход на природен газ е 2 539,4 м3/час.

Газопроводното отклонение на „Градус – 98“ АД е изградено при следните параметри:

- диаметър ф 219 с дължина 4 км;
- диаметър ф 110 с дължина 2 км;
- диаметър ф 63 с дължина 1 км;
- работно налягане - 6 bar.

Необходимият и ползваният капацитет са отчетени в крайната точка на ползване, където диаметърът на газопровода е ф 110, и поради това липсва техническа възможност за предоставяне на свободен капацитет, тъй като предоставянето на такъв би довело до пад на налягането (2 540 м3/час).

Според „Градус-98“ АД от предоставената информация е видно, че натоварването на газопровода е значително и в крайната точка на потребление ще има изключителен пад на налягане, което ще затрудни производствените процеси в птицекомбината при повишение на консумацията. Към настоящия момент съоръжението може да осигури безпрепятствено захранване само на мощностите на „Градус – 98“ АД. Съгласно чл. 197, ал. 7 от ЗЕ, „собственикът на газопровод е длъжен да осигури неговото обслужване, поддръжка и

ремонт.“ Дружеството посочва, че до момента всички разходи по изграждане, поддръжка и ремонти на газопровода са за сметка на собственика на газопроводното отклонение - „Градус-98“ АД.

В допълнение към горното, с писмо с вх. № Е-15-57-17 от 18.10.2019 г. „Градус-98“ АД е представило Протокол Образец Акт 16 от 09.10.1991 г. по чл. 40 от Наредба за държавно приемане на обектите по капитално строителство за обект: „Тръбопровод за природен газ НН“ за ОП „Яйца и птици“ Русе /ДФ „Галус – Импекс“ Русе/. В Протокола е посочено, че газопроводът е с годишен капацитет 4,8 млн. н.м3/год. и работно налягане 6 кг/см2, като 4031 л.м от газопровода са изпълнени с тръби диаметър ϕ 219, а 495 л.м с диаметър ϕ 108.

„Градус-98“ АД е изчислило, въз основа на данните в Протокол Образец Акт 16 от 09.10.1991 г., консумацията на природен газ, както следва:

- а) сезонната консумация - 960 хил.м3 / месец;
- б) дневна консумация - 32 хил.м3 / ден;
- в) часова консумация - 1 333 м3 / час.

С писмо с изх. № Е-15-57-17 от 06.11.2019 г. от „Градус-98“ АД е изискана съпоставка на предоставените данни за размера на капацитета, необходим за всичките инсталирани съоръжения на дружеството и проектния капацитет на газопровода.

В писмо с вх. № Е-15-57-17 от 12.11.2019 г. „Градус-98“ АД посочва, че данните за капацитета включват всички инсталирани мощности на дружеството, включително тези които предстои да влязат в експлоатация в най-близко време. Дружеството пояснява, че данните за инсталираните мощности с максимална консумация на газ от 2 539,4 м3/час са условни при 100% едновременност на консумацията, което практически е невъзможно. При заложен 52% „коефициент на едновременност“ на консумацията, капацитетът е 1 320,49 м3/час, като това обяснява разликата в стойността на капацитетите. Новоинсталираните мощности в „Градус-98“ АД предстои да бъдат експлоатирани за първи отоплителен сезон и предстои да бъдат проведени непосредствени наблюдения върху тях.

След анализ на събраните в хода на административното производство данни и доказателства, се установи следното:

„Овергаз Мрежи“ АД има издадена лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, за срок от 27 години.

„Градус-98“ АД е с предмет на дейност: производство, преработка и реализация на всякакъв вид земеделска и животинска продукция, покупка на специализирана земеделска и животновъдна техника и оборудване, отдаване под наем на складови площи. Съгласно класификацията на икономическите дейности, основната дейност на дружеството е отглеждане на домашни птици. Седалището на дружеството е гр. Стара Загора, ж.к. Индустриален. Обектът, собственост на „Градус-98“ АД в гр. Русе, е присъединен чрез собствен газопровод с газопровод ниско налягане от АГРС „Запад“ - гр. Русе до Централна промишлена зона на гр. Русе (бивш завод „Петър Караминчев“ АД). Дружеството притежава 2% идеални части от посочения газопровод. Следователно, по силата на правото си на собственост върху част от този газопровод, обектът е присъединен посредством собствения си газопровод към газопреносната мрежа и в този смисъл „Градус-98“ АД има качеството на клиент, присъединен към газопреносната мрежа.

В землището на с. Червена вода, местността „Батмиш“, община Русе, „Градус-98“ АД е изградило 27 халета за кокошки-носачки. От м. май 2018 г. „Градус -98“ АД е

стартирало проект по газифицирането на тези халета. Газификацията на 18 халета ще бъде извършена на три етапа:

- първи етап изграждане на цялата площадкова газопроводна мрежа и газови инсталации в халета с № 18, 19, 20, 21, 22 и 23;

- втори етап - изграждане на газови инсталации в халета с № 13, 14, 15, 16, 17 и 26;

- трети етап - изграждане на газови инсталации в халета с № 28, 29, 30, 31, 32 и 33.

От Дирекция „Устройство на територията, контрол по строителството“ на община Русе е издадено Удостоверение № 195 от 26.10.2018 г. за въвеждане в експлоатация на строеж категория четвърта за обект „Изграждане на площадкова газопроводна мрежа за 27 броя халета за кокошки-носачки в център „Север“ на база Русе -газификация на 18 броя халета на три етапа“ - първи етап. От община Русе е издадено Удостоверение № 56 от 18.03.2019 г. за втория етап. Към момента са изпълнени и въведени в експлоатация 12 халета от общо 18.

Предстои газификация на още 15 халета до пълния обем от 27 халета, за които е изпълнена площадковата газификация и поетапно се изгражда вътрешната такава, която се предвижда да бъде завършена до края на 2019 г. През 2020 г. предстои газификация на всички сгради до пълния обем на птицекомбината.

Вследствие осъществяващият се към момента инвестиционен проект на „Градус -98“ АД предстои планирано увеличение на потреблението на природен газ.

Към момента не е установено постигнато съгласие между „Градус-98“ АД и „Овергаз Мрежи“ АД за предоставяне ползването на газопровода, собственост на първото дружество.

Въз основа на гореизложеното, могат да се направят следните изводи:

Съгласно чл. 197, ал. 9 от ЗЕ присъединените към газопреносната мрежа клиенти при техническа възможност и свободен капацитет предоставят ползването на собствените си съоръжения на съответния оператор на газоразпределителна мрежа, получил лицензия, за целите на разпределението на природен газ до други клиенти на територията, определена в лицензията. Ползването се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от комисията. В договора с лицензианта се договарят условията на ползването, включително условията за оперативно управление и измерване на газа, доставян до всеки от клиентите, включително до лицето, предоставящо ползването, за гарантиране на единно оперативно управление и измерване на доставяните до клиентите количества природен газ. При непостигане на съгласие комисията разпорежда предоставянето на ползването и заплащането на цена, определена от комисията по методиката.

За да се разпорежи КЕВР на основание чл. 197, ал. 9 от ЗЕ за предоставянето на ползването на съоръженията на „Градус-98“ АД на „Овергаз Мрежи“ АД и заплащането на цена, определена по методиката, е необходимо да са налице кумулативно следните предпоставки: техническа възможност и свободен капацитет.

От предоставените от „Градус-98“ АД данни е видно, че в случай на предоставяне ползването на газопровода на „Овергаз Мрежи“ АД ще се повиши консумацията на природен газ и натоварването на газопровода ще е значително в крайната точка на потребление, което ще доведе до голям пад на налягането и ще затрудни производствените процеси в птицекомбината.

Видно от представените от „Градус-98“ АД данни по отношение на капацитета на газопровода и при газифициране на всички описани халета, разположени на площадката на „Градус-98“ АД, при работа на максимален режим на натоварване, консумацията на природен газ би била 3 225,4 м³/час при проектен капацитет на газопровода 1 333 м³/час, изчислен на база годишен капацитет 4,8 млн. н.м³/г., съгласно Протокол Образец Акт 16 от 09.10.1991 г. Това означава, че не е налице свободен капацитет в газопровода на „Градус-98“ АД. Следователно, не са налице едновременно и двете условия за предоставяне на ползването на газопровода по смисъла на чл. 197, ал. 9 от ЗЕ, а именно

техническа възможност и свободен капацитет в газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, поради което КЕВР няма основание да разпорежи предоставянето на ползването на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, на „Овергаз Мрежи“ АД.

Изказвания по т.12.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено писмо от „Овергаз Мрежи“ АД, в което посочват, че многократно са се обръщали към „Градус-98“ АД - собственик на газопровод, намиращ се в гр. Русе, с искане за предоставяне на достъп до газопровода на основание чл. 197, ал. 9 от ЗЕ. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че „Градус-98“ АД незаконосъобразно отказва достъп. Дружеството отбелязва, че експерти са направили изчисления и са установили, че свободният капацитет е в размер на 8 500 m³/h. „Овергаз Мрежи“ АД иска от КЕВР да реализира правомощията си по чл. 197, ал. 9 от ЗЕ и да разпорежи сключването на договор между двете дружества по цена, определена по Методика, приета от Комисията.

Изискана е информация от „Овергаз Мрежи“ АД, „Градус-98“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Собственикът на газопровода, „Градус-98“ АД, е представил информация за всички изградени съоръжения на територията на площадката, газифицирани сгради, количествата природен газ, които са необходими за тези сгради. Представил е информация за сградите, които се предвижда да бъдат газифицирани съгласно издадено разрешение за строеж от главния архитект по реализацията на инвестиционен проект на територията на площадката. Посочват, че след консултация с проектантския екип е установено, че в случай, че предоставят достъп, това би довело до „пад на налягане“ в крайни точки, влошаване на работата на дружеството и затруднение на технологичния процес. Посочват, че към момента няма технически възможности и свободен капацитет за предоставянето на достъп.

„Градус-98“ АД посочва, че всички обекти на територията на площадката, 80 на брой сгради, включително новогазифицираните, се отопляват с природен газ. Във връзка с технологичните процеси е необходимо да поддържат 18 градуса във всички помещения. „Градус-98“ АД дава данни за общата топлинна мощност за съоръженията, която е 32 285 kW, а общият разход на природен газ - 3 225,4 m³/час. Към момента максимално ползваният капацитет е 2 539 m³/час.

„Градус-98“ АД е представило информация, изчислена на база на Протокол Образец Акт 16 от 1991 г., с който е разрешено ползването на въпросния газопровод. Съгласно тези изчисления часовата консумация на природен газ е в размер на 1 333 m³/час

За да се произнесе КЕВР във връзка с направеното искане на основание чл. 197, ал. 9, е необходимо кумулативно да са изпълнени двете условия, които са посочени в закона: свободен капацитет и техническа възможност.

От предоставените данни е видно, че инсталираната мощност на всички съоръжения изисква капацитет от порядъка на 3 225 m³/час, а газопроводът е с капацитет 1 333 m³/час. От това следва, че не е налице свободен капацитет в газопровода. Следователно не са изпълнени двете условия в закона, които са регламентирани, поради което КЕВР няма основание да разпорежи ползването на газопровода на „Овергаз Мрежи“ АД.

В тази връзка работната група предлага следните решения:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да вземе следните решения:

1. *Да приеме доклада;*
2. *Да приеме приложения проект на решение.*

М. Димитров прочете предложеното решение в проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката,
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Отказва да разпорежи предоставянето на ползването на газопровода,

собственост на „Градус-98“ АД, на „Овергаз Мрежи“ АД.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 197, ал. 9 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Отказва да разпореди предоставянето на ползването на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, на „Овергаз Мрежи“ АД.

В заседанието по **точка дванадесета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

Отлага разглеждането на доклад с вх. № Е-Дк-789 от 21.10.2019 г. относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, проект на акт и съгласувателна таблица. Материалите да бъдат включени като извънредна точка в дневния ред на закритото заседание, което ще се проведе на 28.11.2019 г.

По т.2. както следва:

1. Приема доклада относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2019 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Севлиевогаз-2000“ АД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.3. както следва:

Приема доклада относно комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово.

По т.4. както следва:

1. Издава на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“, с № 9246101000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, община Маруси 15125, ул. „Амарусиу-Чаландриу“ 18-20, лицензия № Л-515-15 от 27.11.19 г. за извършване на

дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“ бизнес план за периода 2020 г. – 2024 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД, с ЕИК № 202346070, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, район Оборище, ул. „11-ти август“ № 17, лицензия № Л-516-15 от 27.11.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

1. Издава на „Енско Трейдинг“ ЕООД, с № 548323, със седалище и адрес на управление гр. Егкоми, Никозия, Република Кипър, ул. „Ерехтийо“ № 11, лицензия № Л-517-15 от 27.11.2019 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Енско Трейдинг“ ЕООД бизнес план за периода 2019 г. – 2023 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.7. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, издадена на „Топлофикация - Враца“ ЕАД,

с ЕИК 106006256, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Враца, гр. Враца 3000, ул. „Максим Горки“ № 9, по отношение на енергийния обект във връзка с въвеждане в дейността по лицензията на водогрееен котел ВК-3 в ТЕЦ „Градска“, като общата инсталирана топлинна мощност се променя от 63,05 MWt на 68,28 MWt, а електрическата мощност остава непроменена – 8,244 MWe.

2. Във връзка с изменението по т. 1 одобрява актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-025-02 от 15.11.2000 г., представляващо приложение към решението.

По т.8. както следва:

1. Приема доклада относно бизнес план на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово за периода 2020 г. - 2024 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 04.12.2019 г. от 10:05 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „Брикел“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.9. както следва:

Приема доклад относно планова проверка в „Топлофикация – ВТ“ АД в

изпълнение на Заповед № 3-Е-173 от 25.09.2019 г.

По т.10. както следва:

Приема доклад относно планова проверка в „Топлофикация – Разград“ АД, в изпълнение на Заповед № 3-Е-175 от 25.09.2019 г.

По т.11. както следва:

Приема доклада относно планова проверка в „Топлофикация Русе“ ЕАД в изпълнение на Заповед № 3-Е-174 от 25.09.2019 г.

По т.12. както следва:

Отказва да разпреди предоставянето на ползването на газопровода, собственост на „Градус-98“ АД, на „Овергаз Мрежи“ АД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-790 от 22.11.2019 г. - заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за продължаване срока на лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-765 от 20.11.2019 г. - комплексна планова проверка на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на регион Тракия и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово;

3. Решение на КЕВР № Л-515 от 27.11.2019 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Елпедисон Пауър Дженерейшън Ес. А“;

4. Решение на КЕВР № Л-516 от 27.11.2019 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „Интелект енергийни и емисионни консултанти“ ЕООД;

5. Решение на КЕВР № Л-517 от 27.11.2019 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енско Трейдинг“ ЕООД Работна група;

6. Решение на КЕВР № И6-Л-025 от 27.11.2019 г. - изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Враца“ ЕАД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-766 от 21.11.2019 г. - бизнес план на „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово, за периода 2020 г. - 2024 г.;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 19.11.2019 г. - планова проверка на „Топлофикация – Велико Търново“ АД;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-763 от 19.11.2019 г. - планова проверка на „Топлофикация – Разград“ АД;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-764 от 19.11.2019 г. - планова проверка на „Топлофикация Русе“ ЕАД;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-791 от 22.11.2019 г. и Решение на КЕВР № О-П-1 от 27.11.2019 г. - искане от „Овергаз Мрежи“ АД по чл. 197, ал. 9, изречение последно от Закона за енергетиката.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Тодорова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(Д. Кочков)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(А. Фикова - главен експерт)